GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

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

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

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

(GWN415) 07/16/2021 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2021 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 10 PAGE: 1

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	13880	-0-	13880	13880	13680	2	200	9	N	182	182	1			28
03	14B2 EXT	20883	-0-	20883	34763	20682	2	201	9	N	183	183	1			28
04	14B2 EXT	17425	-0-	17425	52188	17240	2	185	9	N	168	168	1			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52188					N	NO RPT					28

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

12	14725 X	13839	-0-	-886	-0-	13517	2	322	9	N	293	384	1			213
01	14632 X	13615	-0-	-1017	-0-	13294	2	321	9	N	292	376	1			129
02	12908 X	9693	-0-	-3215	-0-	9619	2	74	9	N	67					196
03	14012 X	12771	-0-	-1241	-0-	12433	2	338	9	N	307					503
04	13380 X	12132	-0-	-1248	-0-	11845	2	287	9	N	261	385	1			379
05	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					379

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

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

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

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

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

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

12	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					45
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					45
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					45
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					45
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					45

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

12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	137					423
							151	9									
01	3658	X	2819	-0-	-839	-0-	31	1	2701	2	N	79	371	1			131
							87	9									
02	3304	X	1451	-0-	-1853	-0-	19	1	1365	2	N	61					192
							67	9									
03	4092	X	1084	-0-	-3008	-0-	31	1	1020	2	N	30					222
							33	9									
04	3960	X	1000	-0-	-2960	-0-	30	1	938	2	N	29					251
							32	9									
05	4092	X	2618	-0-	-1474	-0-	31	1	2534	2	N	48					299
							53	9									

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

12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	38					276
							42	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	49	198	1			127
							54	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1388	2	N	32					159
							35	9									
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	31	1	2864	2	N	70					229
							77	9									
04	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	30	1	1895	2	N	26					255
							29	9									
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2471	2	N	41					296
							45	9									

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

12	3162	X	1660	-0-	-1502	-0-	31	1	1618	2	N	10					370
							11	9									
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3416	2	N	28	188	1			210
							31	9									
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	20	1	2800	2	N	29					239
							32	9									
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	31	1	4740	2	N	36					275
							40	9									
04	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	30	1	3264	2	N	25					300
							28	9									
*05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	31	1	4981	2	N	57					357
							63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1292	-0-	-1777	-0-	10	1	1282	2	N	-0-					167
01	3069	X	145	-0-	-2924	-0-	145	2			N	-0-					167
02	2296	X	1051	-0-	-1245	-0-	1051	2			N	-0-					167
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	17	1	3667	2	N	150					317
							165	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	3999	2	N	193	201	1			309
							212	9									
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	24	1	981	2	N	17					326
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	770	-0-	-1462	-0-	31	1	732	2	N	6					233
							7	9									
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	9					242
							10	9									
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1946	2	N	27					269
							30	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	5					274
							6	9									
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1913	2	N	15					289
							17	9									
05	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	31	1	2149	2	N	14					303
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	31	1	2172	2	N	17					271
							19	9									
01	2232	X	1975	-0-	-257	-0-	31	1	1942	2	N	2	194	1			79
							2	9									
02	2240	X	1212	-0-	-1028	-0-	18	1	1194	2	N	-0-					79
03	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	31	1	1871	2	N	-0-					79
04	2400	X	1351	-0-	-1049	-0-	30	1	1321	2	N	-0-					79
05	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	31	1	1929	2	N	-0-					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	30	1	3325	2	N	204	571	1			378
							224	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	235	376	1			237
							259	9									
02	2996	X	2381	-0-	-615	-0-	17	1	2206	2	N	144	184	1			197
							158	9									
03	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	30	1	3019	2	N	146	192	1			151
							161	9									
04	3330	X	2944	-0-	-386	-0-	28	1	2742	2	N	158					309
							174	9									
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3349	2	N	187	190	1			306
							206	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	404	-0-	-136	-0-	353	2	51	9	N	46					101
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					101
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					101
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3					104
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					104
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360	N	281	-0-	-79	-0-	233	2	48	9	N	44					105
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					105
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					105
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					105
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					107
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

12	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	867	2	222	9	N	202	191	1			269
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1460	2	325	9	N	295	383	1			181
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1158	2	237	9	N	215	191	1			205
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1546	2	355	9	N	323	371	1			157
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1561	2	304	9	N	276	187	1			246
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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

12	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	5520	2	396	9	N	360	182	1			473
01	7037	X	5593	-0-	-1444	-0-	4952	2	641	9	N	583	553	1			503
02	6244	X	4701	-0-	-1543	-0-	4403	2	298	9	N	271	577	1			197
*03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5004	2	430	9	N	391	368	1			220
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4451	2	493	9	N	448	380	1			288
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					288

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

12	16368	X	13272	-0-	-3096	-0-	13147	2	125	9	N	114					283
01	15066	X	13381	-0-	-1685	-0-	13287	2	94	9	N	85	188	1			180
02	13608	X	9228	-0-	-4380	-0-	9162	2	66	9	N	60					240
*03	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14307	2	152	9	N	138	189	1			189
*04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13248	2	176	9	N	160					349
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					349

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

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3425	-0-	-1070	-0-	2789	2	636	9	N	578	553	1			293
01	4278	X	2086	-0-	-2192	-0-	1512	2	574	9	N	522	558	1			257
02	3444	X	1875	-0-	-1569	-0-	1552	2	323	9	N	294	180	1			371
03	3906	X	1793	-0-	-2113	-0-	1245	2	548	9	N	498	559	1			310
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8238	2	641	9	N	583	733	1			160
05	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	1746	2	765	9	N	695	357	1			498

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

12	2573	X	1284	-0-	-1289	-0-	987	2	297	9	N	270	171	1			266
01	2573	X	874	-0-	-1699	-0-	633	2	241	9	N	219	168	1			317
02	2324	X	770	-0-	-1554	-0-	629	2	141	9	N	128	359	1			86
03	2139	X	220	-0-	-1919	-0-	201	2	19	9	N	17					103
04	1590	X	159	-0-	-1431	-0-	159	2			N	-0-					103
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					103

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

12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1248	2	301	9	N	274	384	1			61
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1612	2	337	9	N	306	193	1			174
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1244	2	138	9	N	125	183	1			116
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1821	2	88	9	N	80					196
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1446	2	187	9	N	170	184	1			182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

12	17453	X	14151	-0-	-3302	-0-	12675	2	1476	9	N	1342	1298	1			276
01	16957	X	15655	-0-	-1302	-0-	17	1	13668	2	N	1791	1700	1			367
							1970	9									
02	15316	X	13854	-0-	-1462	-0-	370	1	12243	2	N	1128	1135	1			360
							1241	9									
03	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	409	1	15563	2	N	1531	1521	1			370
							1684	9									
04	14820	X	1778	-0-	-13042	-0-	396	1	1382	9	N	1256	1313	1			313
05	15624	X	15476	-0-	-148	-0-	409	1	13798	2	N	1154	1130	1			337
							1269	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-	68	1			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			Y	-0-	43	1			-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	387	-0-	-425	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	23	1			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	Y	1	1	8			112
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			112
02	1064	N	894	-0-	-170	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			112
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	Y	69	160	1			20
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8	1	8	20
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	8			20

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

12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1374	2	36	9	Y	33					86
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1375	2	1	9	Y	1	1	8			86
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1006	2	4	9	Y	4	1	8			89
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	8			89
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					89
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	1	8			159

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

12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

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

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

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	13	1			2
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	476	N	219	-0-	-257	-0-	219	2			Y	-0-					2
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					2
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	Y	-0-					48
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	Y	-0-					48
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	21	1	8			68
							23	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	21	1	8			88
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	2	8			244
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	891	2	Y	26	177	1	1	8	92
							29	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	15					107
							17	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	Y	4	1	8			110
							4	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			110
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1682	2	37	9	Y	34	1	8			173
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28	180	1	1	8	20
02	1568	N	1381	-0-	-187	-0-	1358	2	23	9	Y	21	1	8			40
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1595	2	36	9	Y	33	1	8			72
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1551	2	31	9	Y	28	1	8			99
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1587	2	30	9	Y	27	2	8			124

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	7
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	2	8			7
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	8			7
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	2	8			7
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			7
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	3	8			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	868	-0-	-2573	-0-	868	2			Y	-0-					99
01	3348	X	156	-0-	-3192	-0-	156	2			Y	-0-					99
02	3024	X	521	-0-	-2503	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	3255	X	1614	-0-	-1641	-0-	1605	2	9	9	Y	8	3	8			104
04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	2050	2	30	9	Y	27	2	8			129
*05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	Y	14	6	8			137

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			89
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1028	2	73	9	Y	66	1	8			154
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8			154
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			154
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	966	2	50	9	Y	45	179	1			20
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	2	8			31

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

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

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

12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	Y	68	1	8			218
01	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3326	2	73	9	Y	66	176	1	1	8	107
02	3220	X	2595	-0-	-625	-0-	2542	2	53	9	Y	48	1	8			154
03	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	2946	2	62	9	Y	56	1	8			209
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3431	2	56	9	Y	51	176	1			84
05	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3480	2	68	9	Y	62	2	8			144

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

12	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	110	1	4348	2	Y	57	177	1	2	8	119
							63	9									
01	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	160	1	3905	2	Y	15	4	8			130
							17	9									
02	5236	X	4261	-0-	-975	-0-	201	1	4053	2	Y	6					136
							7	9									
03	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	397	1	4632	2	Y	111	10	8			237
							122	9									
04	5610	X	4649	-0-	-961	-0-	269	1	4351	2	Y	26	171	1	15	8	77
							29	9									
*05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	267	1	4499	2	Y	90	13	8			154
							99	9									

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

12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	2	Y	42	175	1	4	8	53
							46	9									
01	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	40	1	1750	2	Y	6	4	8			55
							7	9									
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	2			Y	-0-					55
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1922	2	30	9	Y	27	3	8			79
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1796	2	128	9	Y	116	3	8			192
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1922	2	Y	3	169	1	3	8	23
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6531	-0-	6531	6531	6411	2	120	9	Y	109	4	8			175
01	T. A.		6454	-0-	6454	12985	6353	2	101	9	Y	92	178	1	4	8	85
02	T. A.		5312	-0-	5312	18297	20	1	5238	2	Y	49					134
							54	9									
03	T. A.		6351	-0-	6351	24648	37	1	6219	2	Y	86	3	8			217
							95	9									
04	T. A.		5645	-0-	5645	30293	34	1	5532	2	Y	72	181	1	3	8	105
							79	9									
05	T. A.		6173	-0-	6173	36466	6094	2	79	9	Y	72	3	8			174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6090	-0-	6090	6090	112	1	5966	2	Y	11	6	8			112
							12	9									
01	T. A.		6232	-0-	6232	12322	112	1	6037	2	Y	75	6	8			181
							83	9									
02	T. A.		4738	-0-	4738	17060	64	1	4622	2	Y	47					228
							52	9									
03	T. A.		3818	-0-	3818	20878	112	1	3619	2	Y	79	176	1	6	8	125
							87	9									
04	T. A.		5806	-0-	5806	26684	108	1	5608	2	Y	82	8	8			199
							90	9									
05	T. A.		6083	-0-	6083	32767	112	1	5946	2	Y	23	7	8			215
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6210	-0-	-176	-0-	6141	2	69	9	N	63	1	8			175
01	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	6144	2	103	9	N	94	181	1	1	8	87
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6032	2	45	9	N	41	1	8			127
03	6448	X	6286	-0-	-162	-0-	6273	2	13	9	N	12	1	8			138
04	6240	X	6073	-0-	-167	-0-	6067	2	6	9	N	5	1	8			142
05	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	6252	2	3	9	N	3	2	8			143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7312	2	55	9	N	50	1	8			109
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7991	2	57	9	N	52	1	8			160
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8183	2	40	9	N	36	165	1	1	8	30
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8656	2	124	9	N	113	1	8			142
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8192	2	69	9	N	63	162	1	1	8	42
05	9114	X	8015	-0-	-1099	-0-	7947	2	68	9	N	62	2	8			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	9611	-0-	-1518	-0-	9471	2	140	9	N	127	182	1	2	8	93
01	11129	X	9928	-0-	-1201	-0-	9811	2	117	9	N	106	4	8			195
02	10052	X	8470	-0-	-1582	-0-	8411	2	59	9	N	54	179	1	5	8	65
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10577	2	143	9	N	130	6	8			189
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10041	2	112	9	N	102	186	1	3	8	102
*05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10377	2	113	9	N	103	8	8			197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	112	1	6479	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	112	1	6434	2	Y	122	2	8			130
							134	9									
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	101	1	5627	2	Y	60	183	1			7
							66	9									
03	5425	X	4672	-0-	-753	-0-	112	1	4557	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	108	1	7663	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
*05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	25	1	5462	2	Y	2	2	8			7
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	10	2	8			90
							11	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1049	2	22	9	Y	20	2	8			108
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	Y	84	182	1			10
							92	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	32	1	1365	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	1	8			10
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1	1216	2	Y	2	2	8			10
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					290
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4557	2	139	9	Y	126	183	1	1	8	232
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					232
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					232
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4262	2	202	9	Y	184	172	1			244
*05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4460	2	47	9	Y	43	5	8			282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	1914	2	Y	79	183	1	2	8	97
							87	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	Y	18	2	8			113
							20	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	90	1	2119	2	Y	146	177	1			82
							161	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	43	1	1485	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	25	1	1980	2	Y	17	2	8			97
							19	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1820	2	Y	132	178	1	2	8	49
							145	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1349	2	18	9	N	16					154
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	1	8			173
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	895	2	11	9	N	10	164	1	1	8	18
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1353	2	18	9	N	16	1	8			33
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	N	16					49
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1306	2	25	9	N	23	1	8			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6348	-0-	6348	6348	6300	2	48	9	Y	44	180	1	9	8	50
01	T. A.		6020	-0-	6020	12368	6012	2	8	9	Y	7	7	8			50
02	T. A.		5112	-0-	5112	17480	5112	2			Y	-0-					50
03	T. A.		5908	-0-	5908	23388	5854	2	54	9	Y	49	9	8			90
04	T. A.		5984	-0-	5984	29372	5835	2	149	9	Y	135	181	1	9	8	35
05	T. A.		6198	-0-	6198	35570	6190	2	8	9	Y	7	7	8			35

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

12	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	1018	1	1772	2	N	141	170	1	2	8	193
							155	9									
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	1023	1	1470	2	N	138	171	1	4	8	156
							152	9									
02	2800	X	2057	-0-	-743	-0-	666	1	1301	2	N	82	172	1	3	8	63
							90	9									
03	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	1023	1	1851	2	N	174	172	1	3	8	62
							191	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	952	1	1567	2	N	113	2	8			173
							124	9									
05	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	1020	1	1127	2	N	78	172	1	5	8	74
							86	9									

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

12	SWR 10		2526	-0-	2526	441759	1054	1	1451	2	N	19	1	8			77
							21	9									
01	SWR 10		2549	-0-	2549	444308	1054	1	1464	2	N	28	1	8			104
							31	9									
02	SWR 10		1859	-0-	1859	446167	720	1	1135	2	N	4	1	8			107
							4	9									
03	SWR 10		2635	-0-	2635	448802	1043	1	1569	2	N	21	1	8			127
							23	9									
04	SWR 10		206	-0-	206	449008	40	1	165	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	SWR 10		721	-0-	721	449729	102	1	619	2	N	-0-					127

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

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					185
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					200
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1	179	1			22
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					35
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	N	9					44
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					48

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

12	744	N	165	-0-	-579	-0-	156	2	9	9	N	8					60
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	N	5					65
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					65
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					65
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	192	1			62
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5					67
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					67
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					73
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					83
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					83
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					83
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					83
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					57
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					57
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					57
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					57
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					157
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					157
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					157
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	591	2	69	9	N	63					220
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1038	2	215	9	N	195	195	1			220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					94
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					94
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					94
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					94
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4230	X	4062	-0-	-168	-0-	4062	2			N	-0-	179	1	1	7	16
12	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2			N	-0-					16
01	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			N	-0-					16
02	3836	X	3570	-0-	-266	-0-	3570	2			N	-0-					16
*03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					16
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3369	2	109	9	N	99					115
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					115

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

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

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

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	9	N	54	165	1			166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	258	-0-	-424	-0-	252	2	6	9	N	5					231
01	403	N	73	-0-	-330	-0-	71	2	2	9	N	2	182	1			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					58
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					61
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	43	1			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	14					249
01	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3534	2	26	9	N	24	167	1			106
02	4116	X	967	-0-	-3149	-0-	956	2	11	9	N	10					116
03	4557	X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			N	-0-					116
04	4110	X	877	-0-	-3233	-0-	853	2	24	9	N	22					138
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	28					269
01	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	3450	2	40	9	N	36	182	1			123
02	3276	X	1559	-0-	-1717	-0-	1534	2	25	9	N	23					146
03	3627	X	211	-0-	-3416	-0-	200	2	11	9	N	10					156
*04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2295	2	48	9	N	44					200
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					200

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5053	2	139	9	N	126	190	1			109
01	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	4954	2	150	9	N	136					245
02	4872	X	3505	-0-	-1367	-0-	3502	2	3	9	N	3					248
03	5611	X	5057	-0-	-554	-0-	4914	2	143	9	N	130	195	1			183
04	5430	X	4567	-0-	-863	-0-	4509	2	58	9	N	53					236
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	43					161
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	2	33	9	N	30					191
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					191
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	48					239
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	23					262
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	58	176	1			153
01	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3922	2	44	9	N	40					193
02	3752	X	1003	-0-	-2749	-0-	997	2	6	9	N	5					198
03	4185	X	1172	-0-	-3013	-0-	1130	2	42	9	N	38					236
*04	4050	X	1053	-0-	-2997	-0-	1053	2			N	-0-	182	1			54
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	6625	2	59	9	N	54	193	1			131
01	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6594	2	55	9	N	50					181
02	6216	X	5306	-0-	-910	-0-	5251	2	55	9	N	50					231
03	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7015	2	58	9	N	53					284
04	6990	X	6522	-0-	-468	-0-	6467	2	55	9	N	50					334
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17426	X	-0-	-0-	-17426	-0-					N	53	138	1			68
01	899	X	589	-0-	-310	-0-	578	2	11	9	N	10					78
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					78
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					78
*04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					78
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12383	-0-	-389	-0-	12283	2	100	9	N	91	185	1			205
01	12617	X	11951	-0-	-666	-0-	11876	2	75	9	N	68					273
02	11396	X	6482	-0-	-4914	-0-	6390	2	92	9	N	84					357
03	12586	X	4175	-0-	-8411	-0-	4175	2			N	-0-	188	1			169
*04	11970	X	2564	-0-	-9406	-0-	2562	2	2	9	N	2					171
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8167	2	160	9	N	145	280	1			120
01	8494	X	8121	-0-	-373	-0-	7967	2	154	9	N	140	106	1			154
02	7560	X	5609	-0-	-1951	-0-	5548	2	61	9	N	55					209
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8451	2	310	9	N	282	194	1			297
04	8070	X	7396	-0-	-674	-0-	7335	2	61	9	N	55					352
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					352

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	56					142
01	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	3551	2	74	9	N	67					209
02	3416	X	1259	-0-	-2157	-0-	1247	2	12	9	N	11					220
03	3782	X	733	-0-	-3049	-0-	723	2	10	9	N	9					229
04	3510	X	2344	-0-	-1166	-0-	2344	2			N	-0-					229
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1750	2	108	9	N	98					279
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1788	2	100	9	N	91	191	1			179
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	754	2	33	9	N	30					209
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2230	2	287	9	N	261					470
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1610	2	47	9	N	43					513
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7694	2	50	9	N	45	189	1			161
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7170	2	86	9	N	78	86	1			153
02	6440	X	3901	-0-	-2539	-0-	3901	2			N	-0-					153
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9365	2	9	9	N	8					161
*04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					161
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	3100	N	12027	-0-	8927	8927	11992	2	35	9	N	32					246
02	2800	N	8558	-0-	5758	14685	8558	2			N	-0-					246
03	3100	N	11615	-0-	8515	23200	11432	2	183	9	N	166	191	1			221
*04	3000	N	10455	-0-	7455	30655	10366	2	89	9	N	81					302
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	30097					N	NO RPT					302

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8272	2	222	9	N	202	192	1			149
01	8990	X	8348	-0-	-642	-0-	8135	2	213	9	N	194	193	1			150
02	7924	X	4479	-0-	-3445	-0-	4391	2	88	9	N	80					230
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	9833	2	402	9	N	365	193	1			402
*04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8239	2	6	9	N	5	191	1			216
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	69	193	1			72
01	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	43	2			N	-0-					72
02	2940	X	202	-0-	-2738	-0-	202	2			N	-0-					72
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					72
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	6052	2	51	9	N	46	193	1			254
01	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6052	2	75	9	N	68	173	1			149
02	5824	X	4220	-0-	-1604	-0-	4220	2			N	-0-					149
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7497	2	8	9	N	7					156
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					156
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					156

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2080	2	11	9	N	10					33
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2040	2	21	9	N	19					52
02	1932	N	1531	-0-	-401	-0-	1524	2	7	9	N	6					58
03	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	1701	2	15	9	N	14					72
04	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1754	2	11	9	N	10					82
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					92

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	112	1	3907	2	N	-0-					47
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	112	1	4521	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	3640	X	1994	-0-	-1646	-0-	43	1	1951	2	N	-0-					47
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4820	2	N	-0-					47
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					47
*05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	14	1	4403	2	N	-0-					47

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	2405	-0-	-3392	-0-	58	1	2347	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	907	-0-	-4890	-0-	29	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3	-0-	-5233	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	234	-0-	-4788	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	150	-0-	-4320	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	389	-0-	-2029	-0-	14	1	375	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2628	2	Y	-0-					7
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	53	1	3227	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	1703	2	Y	-0-					7
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	24	1	2598	2	Y	-0-					7
04	2460	X	2262	-0-	-198	-0-	2262	2			Y	-0-					7
05	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	17	1	2032	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	3689	2			N	-0-					47
01	4619	X	1278	-0-	-3341	-0-	1278	2			N	-0-					47
02	4172	X	1070	-0-	-3102	-0-	1070	2			N	-0-					47
03	4495	X	3595	-0-	-900	-0-	3595	2			N	-0-					47
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4734	2	12	9	N	11					58
05	3689	X	1936	-0-	-1753	-0-	1930	2	6	9	N	5					63

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					62
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					62
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					17
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					17
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					18
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					18
*04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					18
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	37	1	1778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	37	1	1566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	8	1	2168	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1953	N	1255	-0-	-698	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2094	-0-	-230	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

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

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

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

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

12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6957	-0-	-793	-0-	6956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	1	1	8			-0-
04	7500	X	2	-0-	-7498	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7750	X	4	-0-	-7746	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

12	5425	X	3043	-0-	-2382	-0-	37	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	1563	-0-	-3862	-0-	27	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	1013	-0-	-3887	-0-	11	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	1955	-0-	-3470	-0-	23	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	3989	-0-	-1261	-0-	9	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	5	1	3894	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9520	X	8936	-0-	-584	-0-	8935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10200	X	7624	-0-	-2576	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	5060	-0-	-5480	-0-	5059	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9635	-0-	-130	-0-	713	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	4366	-0-	-5337	-0-	713	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	5864	-0-	-2956	-0-	644	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9632	-0-	-133	-0-	713	1	8919	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9374	-0-	-76	-0-	690	1	8684	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9616	-0-	-25	-0-	713	1	8903	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4781	-0-	-1977	-0-	62	1	4719	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5811	-0-	-947	-0-	62	1	5749	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4550	-0-	-2590	-0-	56	1	4494	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	4991	-0-	-2914	-0-	62	1	4929	2	N	-0-					-0-
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	60	1	8510	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3403	-0-	-2394	-0-	62	1	3341	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	951	-0-	-429	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 861467
YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					36
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					36
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					36
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					36
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					36
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	8			144
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34	9	Y	31	168	1	4	8	3
02	1540	N	1350	-0-	-190	-0-	25	1	1325	2	Y	-0-					3
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	Y	6	6	8			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	6	9	N	5	5	8			40
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2339	2	6	9	N	5	5	8			40
02	2072	N	1503	-0-	-569	-0-	33	1	1470	2	N	-0-					40
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	112	1	2470	2	N	95	5	8			130
							105	9									
04	2250	N	1579	-0-	-671	-0-	14	1	1558	2	N	6	6	8			130
							7	9									
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1512	2	83	9	N	75	177	1	6	8	22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

*10	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-	134	1	3	7	23
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					23
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					23
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					23
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					23
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

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

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

*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3839	2	4	9	N	4					108
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					108
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					108
*03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5					113
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3460	2	13	9	N	12					125
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					125

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

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	N	17					92
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	453	2	34	9	N	31					123
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	453	2	22	9	N	20					143
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	435	2	50	9	N	45					188
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	297	2	67	9	N	61	194	1			55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					17
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					17
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					17
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	N	14					31
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	103	1	1	7	72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					72
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

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

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

*12	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11378	2	70	9	N	64	113	1			64
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					64
*03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

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

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

*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	N	10	50	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

*10	3255	X	2642	-0-	-613	-0-	2588	2	54	9	N	49					165
11	3150	X	2658	-0-	-492	-0-	2588	2	70	9	N	64	188	1			41
12	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2594	2	64	9	N	58					99
01	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2568	2	70	9	N	64					163
02	2576	X	1838	-0-	-738	-0-	1797	2	41	9	N	37	159	1			41
*03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2695	2	73	9	N	66					107
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2811	2	48	9	N	44					151
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					151

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

*11	13920	X	13597	-0-	-323	-0-	13399	2	198	9	N	180	190	1			171
12	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14109	2	215	9	N	195	182	1			184
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	13946	2	220	9	N	200	198	1			186
02	12264	X	11849	-0-	-415	-0-	11636	2	213	9	N	194	196	1			184
*03	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13339	2	199	9	N	181	198	1			167
*04	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12771	2	205	9	N	186	196	1			157
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					157

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9238	X	8058	-0-	-1180	-0-	7848	2	210	9	N	191	191	1			284
11	8850	X	8056	-0-	-794	-0-	7848	2	208	9	N	189	182	1			291
12	9021	X	8114	-0-	-907	-0-	7888	2	226	9	N	205	192	1			304
01	8773	X	7972	-0-	-801	-0-	7754	2	218	9	N	198	198	1			304
02	7700	X	6700	-0-	-1000	-0-	6527	2	173	9	N	157	197	1			264
*03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7838	2	146	9	N	133	191	1			206
*04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7296	2	196	9	N	178	180	1			204
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9424	X	7863	-0-	-1561	-0-	7721	2	142	9	N	129					244
11	8760	X	7916	-0-	-844	-0-	7721	2	195	9	N	177	186	1			235
12	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	7666	2	172	9	N	156	192	1			199
01	8680	X	7392	-0-	-1288	-0-	7230	2	162	9	N	147	191	1			155
02	7784	X	6048	-0-	-1736	-0-	5904	2	144	9	N	131	196	1			90
*03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6873	2	136	9	N	124					214
*04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6329	2	128	9	N	116	196	1			134
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14787	X	12919	-0-	-1868	-0-	12670	2	249	9	N	226	189	1			186
11	14040	X	12934	-0-	-1106	-0-	12670	2	264	9	N	240	363	1			63
12	14167	X	13055	-0-	-1112	-0-	12791	2	264	9	N	240	191	1			112
01	13981	X	12856	-0-	-1125	-0-	12589	2	267	9	N	243	170	1			185
02	12432	X	10549	-0-	-1883	-0-	10349	2	200	9	N	182	181	1			186
*03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12386	2	279	9	N	254	189	1			251
*04	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11649	2	211	9	N	192	379	1			64
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	18016	-0-	18016	18016	17772	2	244	9	N	222	188	1			223
11	0	W	18094	-0-	18094	36110	17772	2	322	9	N	293	374	1			142
12	0	W	18165	-0-	18165	54275	17833	2	332	9	N	302	192	1			252
01	0	W	17940	-0-	17940	72215	17611	2	329	9	N	299	394	1			157
02	0	W	15200	-0-	15200	87415	14932	2	268	9	N	244					401
03	0	W	17647	-0-	17647	105062	17383	2	264	9	N	240	381	1			260
04	0	W	16566	-0-	16566	121628	16318	2	248	9	N	225	363	1			122
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121628					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1662	2	43	9	N	39					200
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7	160	1			47
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22	9	N	20					67
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					67
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1457	2	63	9	N	57					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1310	2	29	9	N	26	62	1			126
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					146
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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

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

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

12	12		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	928	2	28	9	N	25					99
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	979	2	20	9	N	18					117
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					118
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	995	2	36	9	N	33					151
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	918	2	24	9	N	22					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	32 1		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35 1		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

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

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					58
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					58
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					58
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	115	-0-	-2024	-0-	115	2			N	-0-					50
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	N	8					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8					66
*04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4					70
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2117	2	41	9	N	37	99	1			124
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32					156
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1291	2	57	9	N	52					208
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	N	9					217
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	N	25					242
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3082	2	37	9	N	34	146	1			43
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3031	2	19	9	N	17					60
02	2492	X	1177	-0-	-1315	-0-	1174	2	3	9	N	3					63
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3570	2	30	9	N	27					90
04	2670	X	1842	-0-	-828	-0-	1828	2	14	9	N	13					103
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					103

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	1994	2	26	9	N	24	55	1			138
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	2	55	9	N	50					188
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15					203
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2568	2	208	9	N	189	189	1			203
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2005	2	61	9	N	55					258
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1105	2	26	9	N	24					227
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	2	23	9	N	21	107	1			141
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					141
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	722	2	30	9	N	27					168
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	5126	-0-	-5104	-0-	5009	2	117	9	N	106	139	1			100
01	10230	X	4578	-0-	-5652	-0-	4511	2	67	9	N	61					161
02	9240	X	3556	-0-	-5684	-0-	3550	2	6	9	N	5					166
03	7347	X	6758	-0-	-589	-0-	6420	2	338	9	N	307	186	1			287
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5176	2	62	9	N	56					343
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					343

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4108	-0-	-1875	-0-	4019	2	89	9	N	81					332
01	4278	X	3332	-0-	-946	-0-	3253	2	79	9	N	72	185	1			219
02	3864	X	3253	-0-	-611	-0-	3253	2			N	-0-					219
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52	9	N	47					266
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4099	2	91	9	N	83					349
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					349

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	13740	-0-	-210	-0-	13477	2	263	9	N	239	296	1			139
01	13950	X	13107	-0-	-843	-0-	12894	2	213	9	N	194	188	1			145
02	12600	X	4860	-0-	-7740	-0-	4820	2	40	9	N	36					181
03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13896	2	94	9	N	85					266
04	13290	X	402	-0-	-12888	-0-	400	2	2	9	N	2	193	1			75
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16094	2	391	9	N	355	321	1			332
01	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15373	2	421	9	N	383	381	1			334
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					334
03	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	11886	2	228	9	N	207	191	1			350
*04	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	14873	2	174	9	N	158					508
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					508

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	4323	2	108	9	N	98					262
01	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	4281	2	99	9	N	90	191	1			161
02	3836	X	2350	-0-	-1486	-0-	2326	2	24	9	N	22					183
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4860	2	36	9	N	33					216
*04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5080	2	3	9	N	3					219
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21494	2	85	9	N	77	191	1			39
01	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22746	2	88	9	N	80					119
02	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22745	2	37	9	N	34					153
03	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24697	2	129	9	N	117	198	1			72
*04	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	20701	2	36	9	N	33					105
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6755	2	255	9	N	232	285	1			120
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6652	2	197	9	N	179	193	1			106
02	6524	X	1856	-0-	-4668	-0-	1771	2	85	9	N	77					183
03	7223	X	300	-0-	-6923	-0-	242	2	58	9	N	53					236
04	6780	X	4558	-0-	-2222	-0-	4474	2	84	9	N	76					312
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					312

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCMAHAN W 22				WELL #: 1SL	RRCID -> 268068			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9169	2	218	9	N	198	155	1			235
01	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	3817	2	134	9	N	122	182	1			175
02	3892	X	3864	-0-	-28	-0-	3817	2	47	9	N	43					218
03	4092	X	2840	-0-	-1252	-0-	2750	2	90	9	N	82	199	1			101
04	10890	X	635	-0-	-10255	-0-	606	2	29	9	N	26					127
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					127
	MCMAHAN W 22 SL				WELL #: 5H	RRCID -> 268075			COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 13956			PERF.14340 - 18272		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCMAHAN 22				WELL #: 3H	RRCID -> 276620			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 12198			PERF.12465 - 16557		
12	4154	X	2035	-0-	-2119	-0-	1970	2	65	9	N	59	187	1			92
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5329	2	153	9	N	139					231
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5329	2	56	9	N	51	196	1			86
03	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	3667	2	142	9	N	129					215
*04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5028	2	70	9	N	64	195	1			84
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					84
	ELMORE 21				WELL #: 12H	RRCID -> 278157			COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12099			PERF.12491 - 16361		
12	4898	X	4415	-0-	-483	-0-	4263	2	152	9	N	138	184	1			251
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5436	2	98	9	N	89	158	1			182
02	4116	X	2774	-0-	-1342	-0-	2693	2	81	9	N	74					256
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8679	2	88	9	N	80					336
04	4260	X	1141	-0-	-3119	-0-	1001	2	140	9	N	127	194	1			269
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3196	2	N	-0-					20
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	2	N	-0-					20
02	2352	X	2044	-0-	-308	-0-	10	1	2034	2	N	-0-					20
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	10	1	3442	2	N	8					28
							9	9									
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					28
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					28

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	961	2	77	9	N	70	135	1			45
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	N	27					72
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	239	2	25	9	N	23					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			N	-0-					29
01	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					29
02	1932	N	1060	-0-	-872	-0-	1060	2			N	-0-					29
03	1953	N	922	-0-	-1031	-0-	922	2			N	-0-					29
04	1770	N	750	-0-	-1020	-0-	750	2			N	-0-					29
05	1178	N	693	-0-	-485	-0-	693	2			N	-0-					29

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	N	16					58
01	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19					77
02	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					80
03	1488	#	1090	-0-	-398	-0-	1073	2	17	9	N	15	77	1			18
04	1440	#	1267	-0-	-173	-0-	1256	2	11	9	N	10					28
05	1488	#	1058	-0-	-430	-0-	1050	2	8	9	N	7					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2047	2	18	9	N	16					28
01	2172	R	2172	-0-	-0-	-0-	2144	2	28	9	N	25					53
02	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	N	8	38	1			23
03	2077	#	1732	-0-	-345	-0-	1714	2	18	9	N	16					39
04	2070	#	1760	-0-	-310	-0-	1748	2	12	9	N	11					50
05	2139	#	1618	-0-	-521	-0-	1601	2	17	9	N	15					65

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

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

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

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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

12	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	N	10					33
01	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7					40
02	1680	#	1148	-0-	-532	-0-	1137	2	11	9	N	10					50
03	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					60
04	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	N	12					72
*05	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6					78

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

12	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2398	2	17	9	N	15					55
01	2294	#	2257	-0-	-37	-0-	2244	2	13	9	N	12					67
02	2072	#	1965	-0-	-107	-0-	1965	2			N	-0-					67
03	2294	#	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2			N	-0-					67
04	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					67
05	2294	#	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			N	-0-					67

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	#	1933	-0-	-237	-0-	30	1	1879	2	N	22					52
							24	9									
01	2077	#	1906	-0-	-171	-0-	31	1	1833	2	N	38					90
							42	9									
02	1876	#	784	-0-	-1092	-0-	18	1	749	2	N	15					105
							17	9									
03	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	58					163
							64	9									
04	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	29	1	1994	2	N	17					180
							19	9									
*05	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	50	185	1			45
							55	9									

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

12	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	-0-					157
01	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					157
02	1120	#	847	-0-	-273	-0-	18	1	829	2	N	-0-					157
03	1240	#	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1038	2	N	6					163
							7	9									
04	1200	#	989	-0-	-211	-0-	26	1	957	2	N	5					168
							6	9									
05	1240	#	796	-0-	-444	-0-	24	1	772	2	N	-0-					168

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

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					68
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2					70
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					70
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	743	2	35	9	N	32					102
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					102
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					102

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					715
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5					720
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					725
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					728
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	135	2	79	9	N	72					800
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					800

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	314	-0-	-155	-0-	311	2	3	9	N	3					245
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	3					248
							3	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6					254
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					256
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	N	4					260
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					260

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

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

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

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6					396
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	N	9					405
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					410
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					417
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	N	8					425
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

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

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					62
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					63
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	N	9	119	1			33
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					33
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					33
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					33
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	4938	3	14	9	N	13				60
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4907	3	34	9	N	31				91
02	4284	X	3546	-0-	-738	-0-	-0-	3521	3	25	9	N	23				114
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	4871	3	20	9	N	18				132
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	4768	3	14	9	N	13				145
*05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	-0-	5026	3	15	9	N	14				159

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

12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	3	6	9	N	5				57
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	3	11	9	N	10				67
02	1932	N	1477	-0-	-455	-0-	-0-	1475	3	2	9	N	2				69
03	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	-0-	2080	3	9	9	N	8				77
04	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	-0-	1989	3	8	9	N	7				84
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3	6	9	N	5				89

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

12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-				-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-				-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				81

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

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	2	12	9	N	11					1371
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	1					1372
							1	9									
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					1375
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	N	14					1389
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					1390
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	N	13					410
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	2	N	535	498	1			447
							589	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1389	2	336	9	N	305	332	1			420
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1393	2	375	9	N	341	333	1			428
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	2	17	9	N	15	333	1			110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	289	3	1	9	N	1					143
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	N	4					147
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					147
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					148
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					148
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					148

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

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

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

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

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

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

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		812	-0-	812	2510	801	2	11	9	N	10					130
01	3312	X	802	-0-	-2510	-0-	791	2	11	9	N	10					140
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	N	8					148
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					160
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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

12	14B2 EXT		8009	-0-	8009	60203	8009	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7925	-0-	7925	68128	7925	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13672	-0-	13672	81800	13672	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15510	-0-	15510	97310	15510	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15355	-0-	15355	112665	15355	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	112665					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT		333	-0-	333	4233	333	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	639	-0-	-4233	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		954	-0-	954	5797	954	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		954	-0-	954	6751	954	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		954	-0-	954	7705	954	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		954	-0-	954	8659	954	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		954	-0-	954	9613	954	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9613					N	NO RPT					-0-

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		348	-0-	348	348	348	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		984	-0-	984	1332	984	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		241	-0-	241	1573	241	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		286	-0-	286	1859	286	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		353	-0-	353	2212	353	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2212					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		795	-0-	795	7056	795	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		629	-0-	629	7685	629	2			N	-0-					-0-
02	8480	X	795	-0-	-7685	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12					14
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	N	16					30
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					36
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10					46
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5					545
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					549
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					552
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					555
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	N	3					558
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	2	10	9	N	9					42
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					43
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					48
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	2	7	9	N	6					54
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	42	2	7	9	N	6					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

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

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

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

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

12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4922	2	1	9	N	1					68
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	4					72
02	4032 X	3177	-0-	-855	-0-	3174	2	3	9	N	3					75
03	4681 X	1664	-0-	-3017	-0-	1662	2	2	9	N	2					77
04	4530 X	1278	-0-	-3252	-0-	1277	2	1	9	N	1					78
05	4681 X	983	-0-	-3698	-0-	983	2			N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					40
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	8					48
02	1792	N	1103	-0-	-689	-0-	1092	2	11	9	N	10					58
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1747	2	11	9	N	10					68
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					73
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					75

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

12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

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

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					100
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					100
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	18	90	1			28
							20	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					28
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					28
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

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

12	1333	N	971	-0-	-362	-0-	10	1	961	2	N	-0-					91
01	1395	N	425	-0-	-970	-0-	10	1	415	2	N	-0-					91
02	1176	N	819	-0-	-357	-0-	10	1	774	2	N	32	80	1			43
							35	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	N	-0-					43
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					43
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					43

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

12	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	1989	3			N	-0-					884
01	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	3			N	-0-					884
02	2156	X	1880	-0-	-276	-0-	1880	3			N	-0-					884
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					884
*04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					884
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					884

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

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	2278	-0-	-130	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

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

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

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

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

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

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

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

12	3813 #	3583	-0-	-230	-0-	3550	3	33	9	Y	30					286
01	3813 #	3390	-0-	-423	-0-	3367	3	23	9	Y	21					307
02	3416 #	1706	-0-	-1710	-0-	1687	3	19	9	Y	17					324
03	3689 #	2541	-0-	-1148	-0-	2511	3	30	9	Y	27					351
04	3570 #	3342	-0-	-228	-0-	3342	3			Y	-0-					351
05	3596 #	3574	-0-	-22	-0-	3572	3	2	9	Y	2					353

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

12	310 N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

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

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3922	2	123	9	N	112	113	1			145
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3600	2	111	9	N	101					246
02	3332	X	1152	-0-	-2180	-0-	1099	2	53	9	N	48					294
03	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3982	2	4	9	N	4	193	1			105
04	3930	X	3548	-0-	-382	-0-	3548	2			N	-0-					105
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					145
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					145
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	332	2	6	9	Y	5					150
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					150
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					150
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					56
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

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

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

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

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

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

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

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

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

12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					108
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					108
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					108
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					108
*04	3000	N	3463	-0-	463	463	3463	2			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	463					N	NO RPT					108

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

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

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

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

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

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

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

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

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

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

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

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

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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

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

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

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2072	2	58	9	N	53					101
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2002	2	58	9	N	53					154
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	N	10					164
03	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12					176
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					176
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1429	2	44	9	Y	40					147
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1440	2	55	9	Y	50					197
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	556	2	31	9	Y	28					225
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1451	2	32	9	Y	29					254
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	Y	23					277
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	776	2	15	9	Y	14					137
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	706	2	6	9	Y	5	112	1			30
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	Y	18					48
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13					61
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	5343	2	172	9	N	156					307
01	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	4801	2	161	9	N	146	329	1			124
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4514	2	96	9	N	87					211
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6470	2	195	9	N	177	191	1			197
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5864	2	166	9	N	151	186	1			162
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1176	2	32	9	Y	29					79
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1096	2	33	9	Y	30					109
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	Y	20					129
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1060	2	20	9	Y	18					147
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1025	2	17	9	Y	15					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

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

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

12	8091	X	6379	-0-	-1712	-0-	6240	2	139	9	N	126	96	1			173
01	7719	X	6515	-0-	-1204	-0-	6341	2	174	9	N	158	190	1			141
02	6188	X	5377	-0-	-811	-0-	5368	2	9	9	N	8					149
03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7447	2	250	9	N	227					376
*04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6577	2	250	9	N	227					603
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					603

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

12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4576	2	150	9	N	136	194	1			143
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4052	2	97	9	N	88					231
02	3668	X	1801	-0-	-1867	-0-	1801	2			N	-0-					231
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5152	2	162	9	N	147	190	1			188
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3984	2	80	9	N	73					261
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					261

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

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27					81
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1764	2	36	9	Y	33					114
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	Y	8					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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

12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6161	2	124	9	N	113	109	1			191
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5974	2	185	9	N	168	196	1			163
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9	9	N	8					171
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7333	2	41	9	N	37					208
*04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					208
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					208

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

12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7732	2	128	9	N	116	181	1			133
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122	9	N	111					244
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5356	2	79	9	N	72	196	1			120
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5321	2	122	9	N	111					231
*04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4294	2	112	9	N	102	192	1			141
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					141

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

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

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26101	2	53	9	N	48	148	1			86
01	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	21903	2	46	9	N	42					128
02	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15143	2	117	9	N	106					234
03	23653	X	20847	-0-	-2806	-0-	20847	2			N	-0-					234
04	22890	X	19605	-0-	-3285	-0-	19603	2	2	9	N	2					236
05	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	211	73	1			223
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	211	194	1			240
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	-0-					240
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	182	179	1			243
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					315
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	15353	-0-	-736	-0-	14910	2	443	9	N	403	378	1			266
01	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	14713	2	449	9	N	408	389	1			285
02	14168	X	4941	-0-	-9227	-0-	4904	2	37	9	N	34	198	1			121
03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18615	2	285	9	N	259					380
*04	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15519	2	270	9	N	245	383	1			242
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5862	2	252	9	N	229	380	1			83
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5832	2	204	9	N	185					268
02	5768	X	2372	-0-	-3396	-0-	2352	2	20	9	N	18					286
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6409	2	47	9	N	43					329
04	5910	X	5880	-0-	-30	-0-	5867	2	13	9	N	12	192	1			149
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5345	2	248	9	N	225	217	1			181
01	6789	X	5342	-0-	-1447	-0-	5129	2	213	9	N	194	232	1			143
02	5712	X	1351	-0-	-4361	-0-	1337	2	14	9	N	13					156
03	6479	X	31	-0-	-6448	-0-	30	2	1	9	N	1					157
04	6270	X	200	-0-	-6070	-0-	16	2	184	9	N	167	169	1			155
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4736	-0-	-782	-0-	4418	2	318	9	N	289	367	1			139
01	5146	X	4789	-0-	-357	-0-	4522	2	267	9	N	243	188	1			194
02	4480	X	2489	-0-	-1991	-0-	2439	2	50	9	N	45					239
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4921	2	392	9	N	356	381	1			214
*04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4728	2	210	9	N	191	191	1			214
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4694	2	146	9	N	133					357
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6417	2	224	9	N	204	370	1			191
02	3752	X	42	-0-	-3710	-0-	42	2			N	-0-					191
03	8494	X	3773	-0-	-4721	-0-	3637	2	136	9	N	124					315
04	8220	X	360	-0-	-7860	-0-	360	2			N	-0-					315
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					315

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3724	-0-	-988	-0-	3473	2	251	9	N	228	368	1			209
01	4712	X	4095	-0-	-617	-0-	3858	2	237	9	N	215	243	1			181
02	4256	X	2675	-0-	-1581	-0-	2431	2	244	9	N	222					403
03	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	3670	2	188	9	N	171	179	1			395
04	3870	X	3056	-0-	-814	-0-	2987	2	69	9	N	63	153	1			305
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					305

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	11642	2	309	9	N	281	307	1			196
01	11780	X	11739	-0-	-41	-0-	11427	2	312	9	N	284	196	1			284
02	11676	X	6659	-0-	-5017	-0-	6617	2	42	9	N	38					322
03	12927	X	12287	-0-	-640	-0-	11972	2	315	9	N	286	382	1			226
*04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	13828	2	356	9	N	324	190	1			360
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	5131	2	370	9	N	336	278	1			267
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5937	2	384	9	N	349	387	1			229
02	5292	X	3070	-0-	-2222	-0-	2957	2	113	9	N	103	193	1			139
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7393	2	450	9	N	409	189	1			359
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6211	2	314	9	N	285	192	1			452
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

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

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

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

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

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

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

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

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10496 - 10512

12	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	3809	2			N	-0-					96
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-					96
02	3500	X	2176	-0-	-1324	-0-	2176	2			N	-0-					96
03	3875	X	3024	-0-	-851	-0-	3024	2			N	-0-					96
04	3750	X	2935	-0-	-815	-0-	2935	2			N	-0-					96
05	3813	X	3195	-0-	-618	-0-	3195	2			N	-0-					96

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

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

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					22
03	14B2 EXT		410	-0-	410	712	410	2			N	-0-					22
04	14B2 EXT		147	-0-	147	859	147	2			N	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	859					N	NO RPT					22

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					29
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					29
02	84	#	21	-0-	-63	-0-	21	2			N	-0-					29
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	42	1	2404	3	N	-0-					35
01	2883	#	2624	-0-	-259	-0-	47	1	2577	3	N	-0-					35
02	2604	#	2116	-0-	-488	-0-	42	1	2074	3	N	-0-					35
03	2883	#	2797	-0-	-86	-0-	2731	3	66	9	N	60					95
04	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					95
*05	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	2649	3	22	9	N	20					115

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	601	-0-	-143	-0-	595	3	6	9	N	5					40
01	837	#	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					40
02	756	#	96	-0-	-660	-0-	96	3			N	-0-					40
03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					40
*04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					40
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20	9	N	18					50
01	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					50
02	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					50
03	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					50
*04	2584	R	2584	-0-	-0-	-0-	2573	3	11	9	N	10					60
05	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

12	SWR	10	496	-0-	496	214718	496	2			N	-0-					145
01	SWR	10	1777	-0-	1777	216495	1777	2			N	-0-					145
02	SWR	10	1246	-0-	1246	217741	1246	2			N	-0-					145
03	SWR	10	2306	-0-	2306	220047	2306	2			N	-0-					145
04	SWR	10	3359	-0-	3359	223406	3348	2	11	9	N	10					155
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	223406					N	NO RPT					155

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

12	1333	#	592	-0-	-741	-0-	533	3	59	9	N	54					128
01	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					128
02	1204	#	667	-0-	-537	-0-	533	3	134	9	N	122					250
03	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					250
*04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					250
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					250

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	#	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					210
01	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1290	2	4	9	N	4	179	1			35
02	1204	#	1121	-0-	-83	-0-	1119	2	2	9	N	2					37
03	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					45
04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12					57
05	1302	#	1246	-0-	-56	-0-	1226	2	20	9	N	18					75

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					138
01	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					141
02	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					141
03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5					146
04	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	N	11					157
*05	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					157

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					-0-
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					-0-
05	248	#	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					11
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					11
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205

BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1224	2	6	9	N	5					58
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1173	2	11	9	N	10					68
02	1204	N	727	-0-	-477	-0-	723	2	4	9	N	4					72
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9	N	13					85
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					95
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7					102

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1298	2	8	9	N	7					47
01	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1267	2	13	9	N	12					59
02	1232	N	1027	-0-	-205	-0-	1019	2	8	9	N	7					66
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1272	2	4	9	N	4					70
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					77
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5					82

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	624	2	4	9	N	4	66	1			13
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	591	2	8	9	N	7					20
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	362	2	6	9	N	5					25
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	N	10					35
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					40
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8					48

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1937	2	24	9	N	22					90
01	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1896	2	30	9	N	27	90	1			27
02	1848	N	1550	-0-	-298	-0-	1543	2	7	9	N	6					33
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2005	2	35	9	N	32					65
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	2	19	9	N	17	67	1			15
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	N	22					37

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1198	2	14	9	N	13					112
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1117	2	21	9	N	19	96	1			35
02	1176	N	659	-0-	-517	-0-	652	2	7	9	N	6					41
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	2	26	9	N	24					65
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1187	2	18	9	N	16					81
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17					98

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	898	2	18	9	N	16					105
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	927	2	19	9	N	17					122
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	742	2	4	9	N	4					126
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					127
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	889	2	9	9	N	8	112	1			23
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					25

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					23
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	995	2	21	9	N	19					42
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	803	2	7	9	N	6					48
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					67
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	61	1			13
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					23

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					122
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1320	2	17	9	N	15					137
02	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1055	2	2	9	N	2					139
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	N	6					145
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1271	2	13	9	N	12	102	1			55
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					70

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1530	2	12	9	N	11					73
01	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1465	2	13	9	N	12					85
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5					90
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1465	2	28	9	N	25					115
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7					122
05	1674	N	413	-0-	-1261	-0-	413	2			N	-0-					122

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					48
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	493	2	2	9	N	2					50
02	672	N	127	-0-	-545	-0-	127	2			N	-0-					50
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3					53
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	2	2	9	N	2					55
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12					80
01	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1779	2	11	9	N	10					90
02	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1501	2	2	9	N	2					92
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1759	2	13	9	N	12					104
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1698	2	11	9	N	10					114
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1816	2	14	9	N	13					127

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1312	2	9	9	N	8					53
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1209	2	2	9	N	2					55
02	1288	N	1065	-0-	-223	-0-	1056	2	9	9	N	8					63
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					72
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					85
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	N	4					89

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1660	2	29	9	N	26					138
01	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1631	2	31	9	N	28	83	1			83
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1359	2	11	9	N	10					93
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1607	2	35	9	N	32					125
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1643	2	37	9	N	34	112	1			47
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	N	28					75

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1184	2	53	9	N	48	166	1			22
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1152	2	20	9	N	18					40
02	1120	N	954	-0-	-166	-0-	948	2	6	9	N	5					45
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	N	15					60
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13					73
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11					84

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1294	2	12	9	N	11	71	1			65
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1373	2	24	9	N	22					87
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1234	2	8	9	N	7					94
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	2	25	9	N	23	63	1			54
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	N	22					76
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					87

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	552	2	6	9	N	5					37
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	559	2	3	9	N	3					40
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	442	2	3	9	N	3					43
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					43
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					43
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					45

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	600	2	6	9	N	5					58
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					58
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	447	2			N	-0-					58
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					63
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	N	4					67
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					70

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2046	2	9	9	N	8					78
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1975	2	19	9	N	17					95
02	1904	N	1558	-0-	-346	-0-	1552	2	6	9	N	5					100
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1994	2	19	9	N	17					117
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8	100	1			25
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	2	13	9	N	12					37

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	637	2	11	9	N	10					75
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	609	2	15	9	N	14	38	1			51
02	588	N	396	-0-	-192	-0-	395	2	1	9	N	1					52
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	642	2	2	9	N	2					54
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6					60
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					60

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					78
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7					85
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					85
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	600	2	8	9	N	7					92
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					97
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2441	2	37	9	N	34	118	1			53
01	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2347	2	22	9	N	20					73
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2			N	-0-					73
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10					83
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5					88
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	N	15					103

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1659	2	9	9	N	8					78
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1644	2	15	9	N	14					92
02	1624	N	1347	-0-	-277	-0-	1344	2	3	9	N	3	65	1			30
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1630	2	13	9	N	12					42
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					42
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1711	2	12	9	N	11					53

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	979	2	11	9	N	10					30
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	921	2	22	9	N	20					50
02	924	N	642	-0-	-282	-0-	640	2	2	9	N	2					52
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	2	23	9	N	21					73
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	880	2	12	9	N	11					84
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15					99

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1612	2	8	9	N	7					22
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1584	2	9	9	N	8					30
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1401	2	2	9	N	2					32
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					33
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					43
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12					55

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1125	2	3	9	N	3					53
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	N	14					67
02	1064	N	776	-0-	-288	-0-	772	2	4	9	N	4	53	1			18
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1075	2	15	9	N	14					32
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					32
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	N	6					38

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1296	2	13	9	N	12					40
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1278	2	2	9	N	2					42
02	1232	N	1050	-0-	-182	-0-	1050	2			N	-0-					42
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1273	2	22	9	N	20					62
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1211	2	9	9	N	8					70
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15					85

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1874	2	12	9	N	11					105
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1841	2	43	9	N	39					144
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					154
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1890	2	23	9	N	21					175
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1878	2	20	9	N	18	133	1			60
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1857	2	6	9	N	5					65

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1760	2	22	9	N	20					60
01	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1670	2	32	9	N	29					89
02	1624	N	1339	-0-	-285	-0-	1327	2	12	9	N	11					100
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1841	2	32	9	N	29					129
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	N	27	115	1			41
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1889	2	45	9	N	41					82

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1235	2	6	9	N	5					22
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1305	2	20	9	N	18					40
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	993	2	8	9	N	7					47
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8					55
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1207	2	13	9	N	12					67
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1271	2	9	9	N	8					75

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1634	2	31	9	N	28					75
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1613	2	21	9	N	19					94
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1221	2	3	9	N	3					97
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35					132
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	2	28	9	N	25					157
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1700	2	28	9	N	25	135	1			47

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	689	2	8	9	N	7					107
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	666	2	8	9	N	7					114
02	644	N	512	-0-	-132	-0-	511	2	1	9	N	1					115
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12					127
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8					135
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					142

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21	96	1			38
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	N	19					57
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	N	16					73
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					85
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	N	23					108
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	N	22					130

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1849	2	4	9	N	4					22
01	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1806	2	22	9	N	20					42
02	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1526	2	7	9	N	6					48
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1927	2	15	9	N	14					62
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	N	16					78
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1885	2	10	9	N	9					87

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1029	2	11	9	N	10					55
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	991	2	14	9	N	13					68
02	980	N	851	-0-	-129	-0-	843	2	8	9	N	7					75
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					75
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					75
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					75

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1008	2	13	9	N	12					27
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	N	11					38
02	980	N	828	-0-	-152	-0-	824	2	4	9	N	4					42
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					65
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12					77
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1027	2	14	9	N	13					90

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1218	2	8	9	N	7					89
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1164	2	6	9	N	5					94
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1052	2	4	9	N	4					98
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					98
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	73	1			25
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					25

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					72
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1419	2	9	9	N	8					80
02	1428	N	1279	-0-	-149	-0-	1273	2	6	9	N	5					85
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1368	2	10	9	N	9					94
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30					124
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5					129

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1214	2	17	9	N	15					35
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1238	2	25	9	N	23					58
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	990	2	8	9	N	7					65
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1246	2	21	9	N	19					84
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	N	18					102
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15					117

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	N	13					107
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1565	2	11	9	N	10	79	1			38
02	1540	N	1103	-0-	-437	-0-	1097	2	6	9	N	5					43
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1610	2	15	9	N	14					57
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6					63
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5					68

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1940	2	11	9	N	10					40
01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2007	2	20	9	N	18					58
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1491	2	2	9	N	2					60
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					63
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1924	2	19	9	N	17					80
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1506	2	7	9	N	6	72	1			38
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1425	2	6	9	N	5					43
02	1400	N	1039	-0-	-361	-0-	1031	2	8	9	N	7					50
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1505	2	2	9	N	2					52
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15					67
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					70

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					92
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1269	2	11	9	N	10					102
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1080	2	2	9	N	2					104
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3	91	1			16
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					23
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					30

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5					40
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	585	2	8	9	N	7					47
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	536	2	7	9	N	6					53
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	N	7					60
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10					70
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					72

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	870	-0-	-153	-0-	859	2	11	9	N	10					32
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					32
02	756	N	231	-0-	-525	-0-	231	2			N	-0-					32
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1068	2	47	9	N	43					75
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	615	2	6	9	N	5					80
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	N	9					89

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					104
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					109
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					109
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	381	2	6	9	N	5					114
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17	9	N	15					129
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					134

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	977	2	6	9	N	5	79	1			15
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	981	2	24	9	N	22					37
02	952	N	671	-0-	-281	-0-	671	2			N	-0-					37
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					68
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12					80
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	N	15					95

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					60
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					65
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					67
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	356	2	12	9	N	11					78
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9					87
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	392	2	3	9	N	3					90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					110
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	851	2	15	9	N	14					124
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	793	2	2	9	N	2	99	1			27
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	884	2	11	9	N	10					37
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	862	2	12	9	N	11					48
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	852	2	4	9	N	4					52

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1290	2	9	9	N	8					85
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1296	2	11	9	N	10					95
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	1111	2	11	9	N	10					105
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1277	2	4	9	N	4					109
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	2	23	9	N	21	98	1			32
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					32

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6					95
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14					109
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					109
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	2	22	9	N	20					129
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9	118	1			20
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					28

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	835	2	4	9	N	4					47
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	861	2	9	9	N	8					55
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	658	2	2	9	N	2					57
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	776	2	9	9	N	8					65
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	817	2	6	9	N	5					70
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					75

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1193	2	2	9	N	2					52
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1134	2	3	9	N	3					55
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1071	2	3	9	N	3					58
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1136	2	4	9	N	4					62
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1084	2	1	9	N	1					63
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					63

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	N	4					38
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1432	2	22	9	N	20					58
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	1129	2	2	9	N	2					60
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					68
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	N	19					87
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	N	12					99

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					55
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	703	2	17	9	N	15					70
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	672	2	3	9	N	3					73
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	717	2	13	9	N	12					85
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					95
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	710	2	15	9	N	14					109

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					32
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					32
02	308	N	127	-0-	-181	-0-	127	2			N	-0-					32
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					32
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1098	2	11	9	N	10					95
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	957	2	6	9	N	5					100
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	917	2	4	9	N	4					104
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9	87	1			26
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	923	2	3	9	N	3					29
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7					36

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1881	2	15	9	N	14	79	1			47
01	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1823	2	23	9	N	21					68
02	1764	N	1568	-0-	-196	-0-	1560	2	8	9	N	7					75
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35					110
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	N	23	85	1			48
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					73

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	731	2	10	9	N	9					82
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					87
02	672	N	470	-0-	-202	-0-	459	2	11	9	N	10	82	1			15
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	655	2	11	9	N	10					25
04	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					25
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					40

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	419	-0-	-511	-0-	412	2	7	9	N	6					73
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	809	2	8	9	N	7					80
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	N	17	81	1			16
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					16
04	780	N	642	-0-	-138	-0-	619	2	23	9	N	21					37
05	930	N	472	-0-	-458	-0-	471	2	1	9	N	1					38

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					65
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13	9	N	12					77
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	537	2	1	9	N	1					78
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	N	2					80
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17	9	N	15					95
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5	58	1			42

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					97
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	432	2	6	9	N	5					102
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					102
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	432	2	3	9	N	3					105
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14	79	1			40
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	N	13					53

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	N	14					99
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1345	2	30	9	N	27					126
02	1316	N	1033	-0-	-283	-0-	1025	2	8	9	N	7	91	1			42
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1354	2	22	9	N	20					62
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	N	22					84
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N	16					100

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					19
01	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1215	2	13	9	N	12					31
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1139	2	3	9	N	3					34
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					46
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	N	12					58
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	N	13					71

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1314	2	2	9	N	2					84
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11					95
02	1484	N	1120	-0-	-364	-0-	1120	2			N	-0-					95
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					95
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1403	2	22	9	N	20					115
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	2	12	9	N	11	93	1			33

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1652	2	11	9	N	10					37
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1649	2	17	9	N	15					52
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	1312	2	6	9	N	5					57
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5					62
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10					72
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3					75

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1556	2	30	9	N	27					109
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1530	2	24	9	N	22	98	1			33
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1375	2	19	9	N	17					50
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1506	2	35	9	N	32					82
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1529	2	31	9	N	28	67	1			43
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1575	2	30	9	N	27					70

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	3099	2	6	9	N	5	80	1			17
01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2952	2	22	9	N	20					37
02	2996	X	2459	-0-	-537	-0-	2453	2	6	9	N	5					42
03	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	2879	2	6	9	N	5					47
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2919	2	28	9	N	25					72
05	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2883	2	11	9	N	10					82

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	898	2	20	9	N	18					78
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9					87
02	924	N	368	-0-	-556	-0-	365	2	3	9	N	3					90
03	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	2	2	9	N	2					92
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1060	2	42	9	N	38	86	1			44
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6					50

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1313	2	17	9	N	15					33
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1292	2	32	9	N	29					62
02	1204	N	987	-0-	-217	-0-	978	2	9	9	N	8	52	1			18
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					30
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	N	22					52
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15					67

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	N	8	95	1			15
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1274	2	22	9	N	20					35
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1169	2	6	9	N	5					40
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1360	2	9	9	N	8					48
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1429	2	26	9	N	24					72
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	N	12					84

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					38
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					42
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					42
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					42
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18					60
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	N	8					68

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

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

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1522	2	13	9	N	12					67
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1504	2	11	9	N	10					77
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1					78
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1516	2	12	9	N	11					89
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	N	6					95
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	N	9					104

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

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

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	785	2	8	9	N	7					22
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	N	6					28
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					28
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					33
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					40
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					90
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	71	1			35
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					38
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					38
04	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-					38
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1124	2	10	9	N	9					47

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1951	2	9	9	N	8					70
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1921	2	33	9	N	30					100
02	1848	N	1526	-0-	-322	-0-	1519	2	7	9	N	6	88	1			18
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					25
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	N	7					32
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					37

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1000	2	8	9	N	7					119
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	980	2	28	9	N	25	52	1			92
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	870	2	6	9	N	5					97
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	991	2	24	9	N	22					119
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	89	1			48
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					63

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	904	2	6	9	N	5					45
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	875	2	6	9	N	5					50
02	896	N	684	-0-	-212	-0-	681	2	3	9	N	3					53
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	465	2	11	9	N	10					63
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14					77
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					85

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1856	2	6	9	N	5	94	1			25
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9	N	45					70
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	1591	2	8	9	N	7					77
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1956	2	42	9	N	38					115
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1888	2	25	9	N	23	100	1			38
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	N	32					70

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	273	2	8	9	N	7					65
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					65
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	583	2	9	9	N	8	57	1			16
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					20
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					23
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	621	2	2	9	N	2					25

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					55
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	902	2	13	9	N	12	52	1			15
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	N	3					18
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					22
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	854	2	3	9	N	3					25
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2447	2	21	9	N	19					37
01	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1459	2	3	9	N	3					40
02	2268	N	1716	-0-	-552	-0-	1716	2			N	-0-					40
03	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2384	2	30	9	N	27					67
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2423	2	12	9	N	11					78
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2485	2	18	9	N	16					94

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

12	961	N	947	-0-	-14	-0-	940	2	7	9	N	6					73
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7					80
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	N	5					85
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	877	2	13	9	N	12					97
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	2	9	9	N	8	85	1			20
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	917	2	9	9	N	8					28

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7					32
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5					37
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					37
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	463	2	3	9	N	3					40
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	479	2	8	9	N	7					47
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					48

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1102	2	6	9	N	5					45
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1118	2	11	9	N	10					55
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	862	2	6	9	N	5					60
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	N	13					73
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1118	2	15	9	N	14					87
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	N	5					92

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

12	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					50
01	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					50
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	N	15					65
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7					72
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					77
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	N	8					85

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					67
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					67
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	365	2	10	9	N	9	64	1			12
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					12
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8					20
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					27

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

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

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					65
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	689	2	9	9	N	8					73
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	537	2	4	9	N	4					77
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	711	2	9	9	N	8					85
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					90
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	N	10					100

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2441	2	33	9	N	30	158	1			50
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2397	2	31	9	N	28					78
02	2380	N	1905	-0-	-475	-0-	1888	2	17	9	N	15					93
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2515	2	28	9	N	25					118
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2442	2	30	9	N	27					145
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2526	2	30	9	N	27	54	1			118

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1730	2	8	9	N	7					27
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1699	2	20	9	N	18					45
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	1244	2	9	9	N	8					53
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1677	2	17	9	N	15					68
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7					75
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	N	17					92

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	910	2	20	9	N	18					80
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	850	2	15	9	N	14					94
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	N	20					114
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	775	2	28	9	N	25					139
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	762	2	24	9	N	22	133	1			28
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	N	9					37

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2988	2	25	9	N	23	47	1			63
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2844	2	4	9	N	4					67
02	2856	X	1939	-0-	-917	-0-	1938	2	1	9	N	1					68
03	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	2886	2	35	9	N	32					100
04	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2620	2	9	9	N	8					108
05	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2820	2	11	9	N	10					118

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1145	2	19	9	N	17					60
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1175	2	9	9	N	8					68
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1069	2	15	9	N	14					82
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					95
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1354	2	30	9	N	27					122
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1153	2	23	9	N	21					143

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1695	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1859	2	19	9	N	17					107
02	1736	N	1076	-0-	-660	-0-	1065	2	11	9	N	10					117
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1925	2	18	9	N	16					133
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8	84	1			57
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1969	2	11	9	N	10					67

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					25
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

12	992	N	984	-0-	-8	-0-	973	2	11	9	N	10					78
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	935	2	13	9	N	12					90
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	904	2	4	9	N	4					94
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	968	2	25	9	N	23					117
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	113	1			15
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13					28

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

12	2449	N	2120	-0-	-329	-0-	2117	2	3	9	N	3					48
01	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2103	2	13	9	N	12					60
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					65
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	N	10					75
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	N	18	71	1			22
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					22

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

12	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					23
01	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					23
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	924	2			N	-0-					23
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					43
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	8	9	N	7					50
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7					57

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

12	1085	N	961	-0-	-124	-0-	955	2	6	9	N	5					30
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	873	2	19	9	N	17					47
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	787	2	3	9	N	3					50
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	761	2	2	9	N	2					52
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	979	2	25	9	N	23					75
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20					95

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

12	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1881	2	23	9	N	21					48
01	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					48
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	1431	2	26	9	N	24					72
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	N	21					93
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1974	2	23	9	N	21					114
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	N	21	87	1			48

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	2	73	1			13
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	964	2	13	9	N	12					25
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	802	2	3	9	N	3					28
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	909	2	6	9	N	5					33
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	915	2	13	9	N	12					45
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	835	2	8	9	N	7					52

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1634	2	17	9	N	15					30
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1703	2	17	9	N	15					45
02	1596	N	1314	-0-	-282	-0-	1297	2	17	9	N	15					60
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					73
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	22	9	N	20					93
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	2	19	9	N	17					110

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					25
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					27
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1011	2	9	9	N	8					35
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1213	2	3	9	N	3					38
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7					45
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					48

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					30
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					30
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	2			N	-0-					30
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					30
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	2	39	9	N	35					65
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7					72

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					15
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					28
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	490	2	8	9	N	7					35
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8	9	N	7					42
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					42
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	543	2	12	9	N	11					53

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1280	2	8	9	N	7					65
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					65
02	1176	N	680	-0-	-496	-0-	674	2	6	9	N	5					70
03	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1288	2	3	9	N	3					73
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6	9	N	5					78
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					80

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2389	2	12	9	N	11					53
01	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2498	2	30	9	N	27					80
02	2268	N	1537	-0-	-731	-0-	1507	2	30	9	N	27					107
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2612	2	34	9	N	31					138
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	N	20	103	1			55
*05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2602	2	25	9	N	23					78

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2606	2	24	9	N	22					70
01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2484	2	24	9	N	22					92
02	2800	N	3243	-0-	443	443	3232	2	11	9	N	10					102
03	2998	N	2555	-0-	-443	-0-	2535	2	20	9	N	18					120
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	2	37	9	N	34	94	1			60
05	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2569	2	28	9	N	25					85

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3690	2	35	9	N	32					132
01	3906	X	3384	-0-	-522	-0-	3361	2	23	9	N	21	125	1			28
02	3528	X	2842	-0-	-686	-0-	2825	2	17	9	N	15					43
03	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3753	2	44	9	N	40					83
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3717	2	37	9	N	34					117
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	2	22	9	N	20	97	1			40

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1333	2	6	9	N	5					52
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1361	2	7	9	N	6					58
02	1344	N	1058	-0-	-286	-0-	1052	2	6	9	N	5					63
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					73
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	N	4					77
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1					78

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1209	2	13	9	N	12					27
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1270	2	22	9	N	20					47
02	1176	N	846	-0-	-330	-0-	846	2			N	-0-					47
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5					52
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	2	9	9	N	8					60
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					72

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1753	2	12	9	N	11					33
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1762	2	26	9	N	24					57
02	1680	N	918	-0-	-762	-0-	917	2	1	9	N	1					58
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	2	13	9	N	12					70
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	N	22	67	1			25
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	N	7					32

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	654	2	8	9	N	7					112
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	584	2	7	9	N	6					118
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	546	2	2	9	N	2					120
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	N	8					128
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					135
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	N	7					142

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1715	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	1530	2	19	9	N	17					107
02	1652	N	1431	-0-	-221	-0-	1416	2	15	9	N	14	96	1			25
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1569	2	20	9	N	18					43
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	N	12					55
05	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1483	2	13	9	N	12					67

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1653	2	40	9	N	36					53
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1628	2	19	9	N	17					70
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	1460	2	13	9	N	12					82
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	N	3					85
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1536	2	41	9	N	37	77	1			45
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1547	2	2	9	N	2					47

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	N	19					134
01	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2575	2	20	9	N	18	109	1			43
02	2352	N	2038	-0-	-314	-0-	2034	2	4	9	N	4					47
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	2	39	9	N	35					82
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2626	2	24	9	N	22					104
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2643	2	22	9	N	20					124

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2260	2	14	9	N	13					80
01	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	2059	2	15	9	N	14					94
02	2352	N	1823	-0-	-529	-0-	1809	2	14	9	N	13					107
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2594	2	20	9	N	18					125
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	2	17	9	N	15	93	1			47
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	2	25	9	N	23					70

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2629	2	24	9	N	22					90
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2564	2	28	9	N	25					115
02	2520	X	2077	-0-	-443	-0-	2048	2	29	9	N	26	113	1			28
03	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2552	2	21	9	N	19					47
04	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2589	2	23	9	N	21					68
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2666	2	21	9	N	19					87

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2736	2	50	9	N	45					160
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2682	2	54	9	N	49	137	1			72
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20	9	N	18					90
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2531	2	41	9	N	37					127
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2364	2	34	9	N	31	88	1			70
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2391	2	35	9	N	32					102

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	3336	2	30	9	N	27					155
01	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3268	2	32	9	N	29	127	1			57
02	3164	X	1902	-0-	-1262	-0-	1884	2	18	9	N	16					73
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3683	2	39	9	N	35					108
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3506	2	35	9	N	32					140
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3532	2	25	9	N	23	74	1			89

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1907	2	30	9	N	27					104
01	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1815	2	17	9	N	15	97	1			22
02	1764	N	1308	-0-	-456	-0-	1296	2	12	9	N	11					33
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					43
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2006	2	28	9	N	25					68
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	69	1			23

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6					90
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1245	2	11	9	N	10					100
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	992	2	8	9	N	7					107
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					114
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	N	8					122
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10	85	1			47

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1832	2	18	9	N	16					98
01	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1774	2	28	9	N	25					123
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1563	2	11	9	N	10					133
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1789	2	12	9	N	11	119	1			25
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22					47
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20					67

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1240	2	9	9	N	8					63
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	N	2					65
02	1120	N	712	-0-	-408	-0-	712	2			N	-0-					65
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	945	2	6	9	N	5					70
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	N	19					89
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	2	18	9	N	16					105

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1764	2	26	9	N	24					122
01	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1712	2	24	9	N	22	102	1			42
02	1624	N	1369	-0-	-255	-0-	1357	2	12	9	N	11					53
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1755	2	35	9	N	32					85
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	N	22					107
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	N	21					128

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1646	2	17	9	N	15					112
01	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	1440	2	19	9	N	17					129
02	1764	N	1334	-0-	-430	-0-	1322	2	12	9	N	11	102	1			38
03	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1559	2	25	9	N	23					61
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10					71
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					86

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1847	2	17	9	N	15					77
01	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1798	2	11	9	N	10					87
02	1764	N	1567	-0-	-197	-0-	1564	2	3	9	N	3					90
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					98
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					107
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	N	13					120

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					72
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1667	2	9	9	N	8					80
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	1514	2	3	9	N	3					83
03	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1621	2	8	9	N	7					90
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12	67	1			35
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1649	2	11	9	N	10					45

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					72
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	999	2	11	9	N	10					82
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	2			N	-0-					82
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	986	2	14	9	N	13					95
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					100
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6	88	1			18

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	N	10					77
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2118	2	13	9	N	12	57	1			32
02	1988	N	1631	-0-	-357	-0-	1614	2	17	9	N	15					47
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	N	18					65
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	2	17	9	N	15					80
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	2	19	9	N	17					97

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1693	2	8	9	N	7					96
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1638	2	3	9	N	3					99
02	1596	N	1318	-0-	-278	-0-	1311	2	7	9	N	6	83	1			22
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1873	2	28	9	N	25					47
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1825	2	18	9	N	16					63
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					78

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1794	2	19	9	N	17					47
01	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1645	2	29	9	N	26					73
02	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1572	2	10	9	N	9					82
03	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1663	2	20	9	N	18					100
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	N	20					120
05	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1722	2	23	9	N	21	93	1			48

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	6336	2	90	9	N	82					152
01	7471	X	6440	-0-	-1031	-0-	6368	2	72	9	N	65	162	1			55
02	6188	X	1476	-0-	-4712	-0-	1452	2	24	9	N	22					77
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6360	2	68	9	N	62					139
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7141	2	114	9	N	104	76	1			167
05	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	6008	2	96	9	N	87	191	1			63

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1596	2	17	9	N	15					102
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1586	2	25	9	N	23	63	1			62
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1430	2	9	9	N	8					70
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1577	2	22	9	N	20					90
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14	9	N	13					103
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	N	16	86	1			33

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21					48
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1974	2	26	9	N	24					72
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1584	2	7	9	N	6					78
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2128	2	8	9	N	7					85
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24	96	1			13
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	N	19					32

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6900	2	114	9	N	104	76	1			150
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6795	2	108	9	N	98	178	1			70
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5885	2	100	9	N	91					161
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7686	2	114	9	N	104	195	1			70
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7159	2	101	9	N	92	125	1			37
*05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6863	2	107	9	N	97					134

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	929	-0-	-590	-0-	923	2	6	9	N	5					107
01	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1210	2	6	9	N	5	89	1			23
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	1124	2	8	9	N	7					30
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1407	2	42	9	N	38					68
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	N	20					88
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22					110

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5521	-0-	-1113	-0-	5435	2	86	9	N	78	105	1			102
01	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	5340	2	87	9	N	79	92	1			89
02	5404	X	3788	-0-	-1616	-0-	3759	2	29	9	N	26					115
03	5797	X	5509	-0-	-288	-0-	5437	2	72	9	N	65					180
04	5370	X	5278	-0-	-92	-0-	5200	2	78	9	N	71	114	1			137
05	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	5345	2	90	9	N	82	167	1			52

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1972	2	21	9	N	19					84
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1804	2	9	9	N	8					92
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	1573	2	25	9	N	23					115
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1892	2	11	9	N	10					125
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1836	2	40	9	N	36	120	1			41
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1884	2	30	9	N	27					68

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2353	2	30	9	N	27					137
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	2	24	9	N	22	99	1			60
02	2072	N	2053	-0-	-19	-0-	2045	2	8	9	N	7					67
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25					92
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2270	2	31	9	N	28					120
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2329	2	28	9	N	25					145

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

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

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4947	2	83	9	N	75					210
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4638	2	96	9	N	87	125	1			172
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3154	2	33	9	N	30					202
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5238	2	67	9	N	61	167	1			96
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5239	2	110	9	N	100					196
*05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5150	2	83	9	N	75	129	1			142

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2876	2	40	9	N	36	84	1			47
01	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2839	2	34	9	N	31					78
02	2800	X	2112	-0-	-688	-0-	2101	2	11	9	N	10					88
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3050	2	32	9	N	29					117
04	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2844	2	33	9	N	30					147
05	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2849	2	14	9	N	13	96	1			64

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	N	19					57
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1866	2	44	9	N	40					97
02	1820	N	1618	-0-	-202	-0-	1611	2	7	9	N	6					103
03	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	1126	2	21	9	N	19					122
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					122
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	14	124	1			12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4025	2	41	9	N	37					190
01	4526	X	4139	-0-	-387	-0-	4088	2	51	9	N	46	171	1			65
02	3892	X	2916	-0-	-976	-0-	2888	2	28	9	N	25					90
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4388	2	39	9	N	35					125
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4143	2	44	9	N	40					165
05	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3975	2	10	9	N	9	71	1			103

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					8
01	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1206	2			N	-0-					8
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1338	2	94	9	N	85					93
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	37	9	N	34					127
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1541	2	42	9	N	38					165
05	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1208	2	4	9	N	4	151	1			18

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3153	2	40	9	N	36	58	1			81
01	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	2989	2	50	9	N	45					126
02	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2225	2	8	9	N	7					133
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3501	2	41	9	N	37					170
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3195	2	36	9	N	33	96	1			107
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28					135

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2651	2	39	9	N	35					85
01	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2586	2	24	9	N	22					107
02	2548	X	1896	-0-	-652	-0-	1885	2	11	9	N	10					117
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	50	9	N	45					162
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2735	2	22	9	N	20	114	1			68
05	2697	X	2677	-0-	-20	-0-	2649	2	28	9	N	25					93

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3014	2	25	9	N	23					135
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3311	2	17	9	N	15	112	1			38
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3090	2	17	9	N	15					53
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3590	2	19	9	N	17					70
04	3210	X	2742	-0-	-468	-0-	2722	2	20	9	N	18					88
05	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2770	2	15	9	N	14					102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					20
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					20
02	1288	N	1123	-0-	-165	-0-	1123	2			N	-0-					20
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					20
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	25	9	N	23					43
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					43

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9138	-0-	-689	-0-	9015	2	123	9	N	112					155
01	9672	X	8795	-0-	-877	-0-	8663	2	132	9	N	120	188	1			87
02	8736	X	7830	-0-	-906	-0-	7718	2	112	9	N	102					189
03	9548	X	8675	-0-	-873	-0-	8534	2	141	9	N	128	198	1			119
04	9120	X	8612	-0-	-508	-0-	8485	2	127	9	N	115	140	1			94
05	9145	X	8655	-0-	-490	-0-	8533	2	122	9	N	111	100	1			105

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	3788	2	48	9	N	44					182
01	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	3710	2	62	9	N	56	85	1			153
02	3808	X	2749	-0-	-1059	-0-	2725	2	24	9	N	22					175
03	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3984	2	52	9	N	47					222
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3779	2	74	9	N	67	132	1			157
*05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3955	2	74	9	N	67	122	1			102

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7009	-0-	-1113	-0-	6863	2	146	9	N	133	188	1			152
01	8029	X	6499	-0-	-1530	-0-	6350	2	149	9	N	135	190	1			97
02	6888	X	6193	-0-	-695	-0-	6095	2	98	9	N	89	84	1			102
03	7564	X	6621	-0-	-943	-0-	6480	2	141	9	N	128					230
04	7230	X	6779	-0-	-451	-0-	6637	2	142	9	N	129	198	1			161
05	7006	X	6840	-0-	-166	-0-	6713	2	127	9	N	115					276

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	9920	X	24	-0-	-9896	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	-0-	-0-	-8960	-0-					N	-0-					-0-
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	2			N	-0-					67
01	4650	X	4230	-0-	-420	-0-	4230	2			N	-0-					67
02	4116	X	3856	-0-	-260	-0-	3856	2			N	-0-					67
03	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					67
04	4290	X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			N	-0-					67
05	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	5295	2	76	9	N	69	114	1			125
01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	5187	2	74	9	N	67	139	1			53
02	5068	X	4331	-0-	-737	-0-	4294	2	37	9	N	34					87
03	5611	X	5398	-0-	-213	-0-	5315	2	83	9	N	75					162
04	5400	X	5135	-0-	-265	-0-	5061	2	74	9	N	67					229
*05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5391	2	91	9	N	83	150	1			162

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

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

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

*11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	736	1	1964	2	N	58					194
							64	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	878	1	1779	2	N	53					247
							58	9									
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	878	1	2167	2	N	66	194	1			119
							73	9									
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	453	1	1608	2	N	28					147
							31	9									
*03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	878	1	2198	2	N	76					223
							84	9									
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	850	1	1991	2	N	54	185	1			92
							59	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					92

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

12	3503	X	1702	-0-	-1801	-0-	1638	2	64	9	N	58	197	1			115
01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	2062	2	109	9	N	99					214
02	2072	X	1963	-0-	-109	-0-	1930	2	33	9	N	30					244
*03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1916	2	90	9	N	82	186	1			140
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2494	2	67	9	N	61					201
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					201

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

12	9021	X	6716	-0-	-2305	-0-	299	1	6299	2	N	107	185	1			137
							118	9									
01	7533	X	5708	-0-	-1825	-0-	234	1	5410	2	N	58					195
							64	9									
02	6804	X	4721	-0-	-2083	-0-	161	1	4481	2	N	72					267
							79	9									
*03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	312	1	6643	2	N	137	190	1			214
							151	9									
*04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	302	1	6062	2	N	137	191	1			160
							151	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					160

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					86
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					86
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					86
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					86
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					86
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					86

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					15
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					15
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					15
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1365	-0-	-1435	8198	138	1	1227	2	Y	-0-					34
01	3100	N	1573	-0-	-1527	6671	153	1	1420	2	Y	-0-					34
02	2800	N	2131	-0-	-669	6002	232	1	1895	2	Y	4					38
							4	9									
03	3100	N	2117	-0-	-983	5019	221	1	1895	2	Y	1					39
							1	9									
04	3000	N	2416	-0-	-584	4435	255	1	2146	2	Y	14					53
							15	9									
*05	3100	N	1875	-0-	-1225	3210	187	1	1680	2	Y	7					60
							8	9									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

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

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					154
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					38
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					38
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					38
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					14
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	N	-0-					14
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	10	1	218	2	N	-0-					14
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-					14
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					14
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					14

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					48
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					48
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	924	N	733	-0-	-191	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

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

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	2	10	9	N	9					22
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					22
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					22
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					22
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-					-0-
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4522	-0-	1522	1522	4522	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	1057					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					77
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					77
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					77
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					77
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

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

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8					115
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9					124
02	1904	N	1153	-0-	-751	-0-	1146	2	7	9	N	6					130
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2692	2	15	9	N	14					144
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	N	18					162
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2485	2	17	9	N	15					177

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	3			N	-0-					120
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2935	3	12	9	N	11					131
02	2688	X	1751	-0-	-937	-0-	1744	3	7	9	N	6					137
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3172	3	13	9	N	12					149
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2840	3	14	9	N	13					162
05	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					162

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					72
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					72
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	3			N	-0-					72
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	N	1					73
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					73
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

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

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

12	16182	#	14040	-0-	-2142	-0-	13378	2	662	9	N	602	544	1			101
01	16182	#	14091	-0-	-2091	-0-	13495	2	596	9	N	542	575	1			68
02	14616	#	11906	-0-	-2710	-0-	11465	2	441	9	N	401	365	1			104
*03	12726	R	12726	-0-	-0-	-0-	12207	2	519	9	N	472	368	1			208
*04	10720	R	10720	-0-	-0-	-0-	10335	2	385	9	N	350	377	1			181
05	14105	#	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					181

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

*11	19320	#	18267	-0-	-1053	-0-	17170	2	1097	9	N	997	931	1			407
*12	20553	#	18179	-0-	-2374	-0-	17373	2	806	9	N	733	921	1			219
01	20553	#	18873	-0-	-1680	-0-	17940	2	933	9	N	848	765	1			302
02	18200	#	15103	-0-	-3097	-0-	14375	2	728	9	N	662	763	1			201
*03	16111	R	16111	-0-	-0-	-0-	15304	2	807	9	N	734	731	1			204
*04	16058	R	16058	-0-	-0-	-0-	15282	2	776	9	N	705	744	1			165
05	18879	#	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					165

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

12	11718	#	11386	-0-	-332	-0-	9960	2	1426	9	N	1296	1103	1			257
01	11718	#	10694	-0-	-1024	-0-	9311	2	1383	9	N	1257	1143	1			371
02	10080	#	9708	-0-	-372	-0-	8521	2	1187	9	N	1079	1142	1			308
*03	10547	R	10547	-0-	-0-	-0-	9072	2	1475	9	N	1341	1324	1			325
*04	9309	R	9309	-0-	-0-	-0-	8233	2	1076	9	N	978	1138	1			165
05	11377	#	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					165

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47151	#	42813	-0-	-4338	-0-	41878	2	935	9	N	850	741	1			435
01	47151	#	42040	-0-	-5111	-0-	41152	2	888	9	N	807	1139	1			103
02	42588	#	32327	-0-	-10261	-0-	31632	2	695	9	N	632	576	1			159
*03	34461	R	34461	-0-	-0-	-0-	33676	2	785	9	N	714	760	1			113
*04	32768	R	32768	-0-	-0-	-0-	32019	2	749	9	N	681	570	1			224
05	42811	#	NO RPT	-0-	-42811	-0-					N	NO RPT					224

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

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

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

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

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

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

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

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

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

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

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

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

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

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

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

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

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

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

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

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

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

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

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	373	-0-	-557	-0-	26	1	335	2	N	11					113
							12	9									
01	930	#	5	-0-	-925	-0-	5	1			N	-0-					113
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					113
03	961	#	44	-0-	-917	-0-	13	1	31	2	N	-0-					113
04	930	#	233	-0-	-697	-0-	30	1	201	2	N	2					115
							2	9									
05	372	#	295	-0-	-77	-0-	31	1	258	2	N	5					120
							6	9									

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

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

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					24
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					24
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					24
04	DELQ PR		316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

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

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

12	682	N	623	-0-	-59	-0-	62 6	1 9	555	2	N	5					27
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	553	2	N	13					40
02	588	N	18	-0-	-570	-0-	4 3	1 9	11	2	N	3					43
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56 15	1 9	602	2	N	14					57
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	616	2	N	3					60
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56 24	1 9	569	2	N	22					82

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					52
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					52
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					52
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					52
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	-0-					76
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2532	2	N	8					84
							9	9									
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	28	1	2190	2	N	-0-					84
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	31	1	2552	2	N	-0-					84
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2080	2	N	73					157
							80	9									
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	24					181
							26	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

12	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					266
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					266
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					266
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					266
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					266
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

12	310 #	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	310 #	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196 #	17	-0-	-179	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

12	899 #	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					59
01	899 #	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					59
02	756 #	476	-0-	-280	-0-	476	3			N	-0-					59
03	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					59
04	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					59
*05	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

12	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1302 #	373	-0-	-929	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	1176 #	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*05	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

12	1054 #	993	-0-	-61	-0-	987	2	6	9	N	5					194
01	1054 #	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	171	1			25
02	952 #	778	-0-	-174	-0-	778	2			N	-0-					25
03	1054 #	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	N	3					28
04	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9					37
*05	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					38

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	208	3	18	9	N	16					125
01	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					125
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		935	-0-	935	3839	935	2			N	-0-					13
01	14B2 EXT		930	-0-	930	4769	930	2			N	-0-					13
02	14B2 EXT		558	-0-	558	5327	558	2			N	-0-					13
03	14B2 EXT		728	-0-	728	6055	728	2			N	-0-					13
04	14B2 EXT		579	-0-	579	6634	579	2			N	-0-					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	6634					N	NO RPT					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	#	3383	-0-	-58	-0-	3380	3	3	9	N	3					111
01	3410	#	3179	-0-	-231	-0-	3164	3	15	9	N	14					125
02	3024	#	2401	-0-	-623	-0-	2401	3			N	-0-					125
03	3522	R	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					125
*04	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2464	3	19	9	N	17					142
05	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	N	2					132
01	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					132
02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					132
03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					132
*04	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					132
05	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					132

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

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

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

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

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

12	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 9631

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9631					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					55
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					55
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1180	3	40	9	N	36					91
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					91
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	2			N	-0-					70
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					70
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					70
03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1549	2	2	9	N	2					72
04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2			N	-0-					72
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8			72

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4225	-0-	-1045	-0-	4225	2			N	-0-					50
01	4929	X	4109	-0-	-820	-0-	4106	2	3	9	N	3					53
02	4452	X	3341	-0-	-1111	-0-	3341	2			N	-0-					53
03	4929	X	2704	-0-	-2225	-0-	2702	2	2	9	N	2					55
04	4200	X	1763	-0-	-2437	-0-	1763	2			N	-0-					55
05	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	3652	2	3	9	N	3					58

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2297	2			N	-0-					120
01	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2120	2			N	-0-					120
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					120
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2258	2	2	9	N	2					122
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					122
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

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

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	12978	2	118	9	N	107	120	1			295
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12473	2	85	9	N	77	164	1			208
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					208
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13422	2	28	9	N	25					233
*04	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					233
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					233

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

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

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-			375
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			375
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			375
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			375
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-			375
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			154
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			154
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			154
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			154
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	31	1	1845	2	N	-0-			-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1173	-0-	-535	-0-	21	1	1152	2	N	-0-			-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	-0-			-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	-0-			-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-			-0-
02	532	N	272	-0-	-260	-0-	272	3			N	-0-			-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
02	1764	N	1134	-0-	-630	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	199	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	201	1	1558	2	N	3					25
							3	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	5					30
							6	9									
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	149	1	1093	2	N	-0-					30
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	2	N	3					33
							3	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	201	1	1793	2	N	-0-					33
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	210	1	1860	2	N	-0-					33

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	4					84
							4	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	858	2	N	60					144
							66	9									
02	896	N	588	-0-	-308	-0-	71	1	517	2	N	-0-					144
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	103	1	893	2	N	26	162	1			8
							29	9									
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	99	1	877	2	N	5					13
							6	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	22					35
							24	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

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

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

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

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

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

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

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

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

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

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

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

SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

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

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

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

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

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

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

12	2480	N	1255	-0-	-1225	-0-	29	1	1226	2	N	-0-					12
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	50	1	2356	2	N	-0-					12
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	29	1	1766	2	N	-0-					12
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	56	1	2538	2	N	-0-					12
04	2340	N	2092	-0-	-248	-0-	43	1	2049	2	N	-0-					12
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	2	N	-0-					12

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

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

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

12	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			Y	-0-					16
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					16
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					16
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					16
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

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

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	762	2	19	9	N	17					190
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					190
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					190
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					192
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					197
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					13
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					13
03	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1602	2	1	9	N	1					14
*04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2276	2	65	9	N	59					200
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2202	2	39	9	N	35					235
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	714	2	29	9	N	26					261
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					261
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					261

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

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

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

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

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	911	2	32	9	N	29					167
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	927	2	41	9	N	37	137	1			67
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	353	2	1	9	N	1					68
03	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	824	2	11	9	N	10					78
*04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	640	2	1	9	N	1					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1268	2	25	9	N	23					70
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1221	2	10	9	N	9					79
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					79
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1370	2	18	9	N	16					95
*04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1244	2	9	9	N	8					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					103

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					148
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					148
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2509	-0-	-64 B	-0-	2457	2	52	9	N	47					165
01	2635	N	2455	-0-	-180 B	-0-	2420	2	35	9	N	32					197
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	594	2	14	9	N	13					210
03	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	3092	2	8	9	N	7					217
*04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	923	2	1	9	N	1					218
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					218

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

12	1767	N	1669	-0-	-98 B	-56769	1668	2	1	9	N	1					89
01	0	N	1625	-0-	1625 B	-55144	1625	2			N	-0-					89
02	0	N	1141	-0-	1141 B	-54003	1141	2			N	-0-					89
03	0	N	2419	-0-	2419 B	-51584	2363	2	56	9	N	51					140
04	0	N	1470	-0-	1470 B	-50114	1468	2	2	9	N	2					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-50114					N	NO RPT					142

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
*04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

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

HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

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

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	1	7			52
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					52
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					52
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	384	1	160	3	N	-0-					82
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	384	1	195	3	N	-0-					82
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	347	1	81	3	N	-0-					82
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	384	1	263	3	N	-0-					82
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	372	1	197	3	N	-0-					82
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	384	1	68	3	N	-0-					82

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

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

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					40
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					40
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					40
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					40
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					40
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	253	-0-	253	253	229	2	24	9	N	22					22
05	14B2	EXT	28	-0-	28	281	28	2			N	-0-					22

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

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

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

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

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

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

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

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

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

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

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	784	N	577	-0-	-207	-0-	574	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

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

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

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

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

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

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

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

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	874	-0-	-358	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					105
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					105
02	336	N	47	-0-	-289	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	8			105
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	345	2	92	9	Y	84	150	1	17	8	22
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	8			22
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	8			22

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	151	1	1530	2	Y	10	172	1			30
							11	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-					30
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	2	Y	-0-					30
03	3100	N	3142	-0-	42	42	198	1	2793	2	Y	137					167
							151	9									
04	2478	N	2436	-0-	-42	-0-	175	1	2228	2	Y	30	180	1			17
							33	9									
*05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	195	1	2527	2	Y	98					115
							108	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

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

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	475	2	209	9	Y	190	157	1			91
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	202	2	108	9	Y	98	155	1			34
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	242	2	149	9	Y	135					169
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	371	2	169	9	Y	154	154	1			169
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	277	2	149	9	Y	135	159	1			145
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	366	2	90	9	Y	82	157	1			70

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

12	744	N	707	-0-	-37	-0-	672	2	35	9	Y	32	26	1			15
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	Y	17	26	1			6
02	672	N	449	-0-	-223	-0-	439	2	10	9	Y	9					15
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	876	2	28	9	Y	25	17	1			23
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	853	2	25	9	Y	23	23	1			23
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	Y	13	25	1			11

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

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

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

12	651	N	443	-0-	-208	-0-	40	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	51	1	469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	588	N	204	-0-	-384	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

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

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	737	-0-	-813	-0-	737	2			N	-0-					35
01	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	380	2			N	-0-					35
02	868	N	102	-0-	-766	-0-	102	2			N	-0-					35
03	744	N	413	-0-	-331	-0-	413	2			N	-0-					35
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					35
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					35

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

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

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

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

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	Y	1	1	1			185
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1927	2	4	9	Y	4	4	8			185
02	1792	N	1700	-0-	-92	-0-	7	1	1689	2	Y	4	4	8			185
							4	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	1	8			185
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	8			185
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2183	2	66	9	Y	60	2	8			243

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

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

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

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

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	8380	-0-	5280	5280	4 103	1 9	8273	2	Y	94	1	8			93

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1008	N	464	-0-	-544	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	907	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	735	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

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

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

12	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	40	1	1715	2	N	1	166	1			18
							1	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1685	2	N	58	7	8			69
							64	9									
02	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	16	1	1400	2	N	4					73
							4	9									
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	22	1	1679	2	N	-0-					73
04	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	32	1	1554	2	N	11					84
							12	9									
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	N	29					113
							32	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

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

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1 9		Y	1	1	1			52
01	496	N	256	-0-	-240	-0-	253	2	3 9		Y	3	3	8			52
02	336	N	87	-0-	-249	-0-	85	2	2 9		Y	2	2	8			52
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6 9		Y	5	2	1	3	8	52
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2 9		Y	2	2	8			52
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2 9		Y	2	2	8			52

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

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

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

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

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

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

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

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

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	4	1	1278	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1735	2	47	9	Y	43	3	8			127
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1247	2	6	9	Y	5	5	8			127
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	8			127
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2188	2	67	9	Y	61	174	1	1	8	13
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2179	2	42	9	Y	38	4	8			47

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1550	-0-	-589	-0-	1486	2	64	9	Y	58					200
01	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	1706	2	217	9	Y	197	362	1			35
02	1960	X	983	-0-	-977	-0-	963	2	20	9	Y	18					53
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	2	Y	42					95
							46	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	465	1	1686	2	Y	66					161
							73	9									
05	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1484	2	65	9	Y	59	180	1			40

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	717	-0-	-306	-0-	717	2			N	-0-					27
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1350	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	840	X	13	-0-	-827	-0-	13	2			N	-0-					27
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					27
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					27
05	1364	X	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1222	-0-	-18	-0-	1220	2	2	9	Y	2	2	1			112
01	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	8			112
02	1092	X	719	-0-	-373	-0-	717	2	2	9	Y	2	2	8			112
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1293	2	140	9	Y	127	188	1	4	8	47
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	8			47
*05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	Y	2	2	8			47

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	281	-0-	-370	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			87
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	735	2	48	9	Y	44	4	8			127
02	588	N	128	-0-	-460	-0-	121	2	7	9	Y	6	6	8			127
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	127
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	4	1	527	2	Y	2	2	8			127
							2	9									
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3	8			127

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2742	N	2528	-0-	-214	-0-	2525	2	3	9	Y	3					143
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	Y	29					172
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					172
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					172
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					172
*05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1595	2	15	9	Y	14	169	1			17

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	103	1	1048	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	100	1	916	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1092	N	545	-0-	-547	-0-	32	1	509	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	7	2	1	5	8	-0-
							8	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	Y	4	4	1			57
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105	9	Y	95	9	8			143
02	1456	N	928	-0-	-528	-0-	920	2	8	9	Y	7	7	8			143
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2605	2	77	9	Y	70	4	1	9	8	200
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2205	2	45	9	Y	41	186	1	5	8	50
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5	5	8			50

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

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

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					3
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	115	2			Y	-0-					3
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					3
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					15
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					15
02	1512	N	1474	-0-	-38	-0-	1473	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	24
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			24
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	2	1	1614	2	Y	-0-					24

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

12	1834	N	3	-0-	-1831	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

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

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	N	-0-					22
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	N	-0-					22
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-					22
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					22
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-					22
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

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

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2040	2	52	9	Y	47	2	1			148
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2189	2	54	9	Y	49	5	8			192
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	8			192
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-	177	1			15
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1	8			15
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	5	8			23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	40	1	4943	2	N	75	184	1			162
							83	9									
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	36	1	5067	2	N	6	6	8			162
							7	9									
02	4480	X	3326	-0-	-1154	-0-	14	1	3215	2	N	88					250
							97	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	22	1	5507	2	N	163	163	1			250
							179	9									
04	4800	X	4791	-0-	-9	-0-	32	1	4739	2	N	18					268
							20	9									
05	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	40	1	4562	2	N	80					348
							88	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					15
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					15
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					15
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	1	8			23
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					23
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					23

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

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

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

12	2308	N	1919	-0-	-389	-0-	1864	2	55	9	Y	50	5	1			165
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1618	2	63	9	Y	57	163	1	7	8	52
02	1204	X	899	-0-	-305	-0-	891	2	8	9	Y	7	7	8			52
03	1333	X	1317	-0-	-16	-0-	1243	2	74	9	Y	67	5	1	9	8	105
04	1290	X	1227	-0-	-63	-0-	1221	2	6	9	Y	5	5	8			105
*05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	Y	3	3	8			105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					99
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					99
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					99
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	1	8			102
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					102
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	579	2	26	9	Y	24					126

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

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

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	Y	43	3	1			193
01	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	Y	13	171	1	7	8	28
02	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	1172	2	7	9	Y	6	6	8			28
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	1	1	1	8	55
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	8			55
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	Y	3	3	8			55

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

12	1302	N	519	-0-	-783	-0-	203	1	310	2	Y	5	1	8			44
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	427	1	678	2	Y	7	36	1	1	8	14
							8	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	2	8			24
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	388	1	810	2	Y	35	42	1	1	8	16
							39	9									
04	1080	N	344	-0-	-736	-0-	326	2	18	9	Y	16	3	8			29
05	1147	N	443	-0-	-704	-0-	412	2	31	9	Y	28	44	1	2	8	11

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	603	1	678	2	Y	38	4	8			84
							42	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	431	1	618	2	Y	11	68	1	4	8	23
							12	9									
02	1036	N	335	-0-	-701	-0-	320	2	15	9	Y	14	5	8			32
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	400	1	684	2	Y	38	50	1	3	8	17
							42	9									
04	1020	N	699	-0-	-321	-0-	677	2	22	9	Y	20	7	8			30
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	735	2	34	9	Y	31	45	1	5	8	11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	45	-0-	-291	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					15
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					15
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					15
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					15
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	99	2	133	9	Y	121	4	8			132

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

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

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	1			95
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			95
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			Y	-0-					95
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					95
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	47	2	48	9	Y	44	1	8			138
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	8			138

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

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

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	37	1	1931	2	Y	2					117
							2	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	1					118
							1	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	-0-					118
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1086	2	Y	32					150
							35	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1118	2	Y	32					182
							35	9									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	2	Y	18					200
							20	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					53
01	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					53
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	402	2			N	-0-					53
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					53
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					53
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	588	2	88	9	N	80					133

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	588	2	Y	28	1	1			85
							31	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			85
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1021	2	53	9	Y	48	4	1	7	8	122
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	681	2	Y	4	4	8			122
							4	9									
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	985	2	41	9	Y	37	2	8			157

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

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

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

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

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

12	217	N	38	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

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

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

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

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					11
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-					11
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					11
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					11
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					11
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

12	744	N	545	-0-	-199	-0-	538	2	7	9	Y	6	3	1	1	8	31
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	Y	14	32	1	1	8	12
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	Y	10	2	8			20
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13	1	8			32
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	561	2	14	9	Y	13	1	1	2	8	42
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	633	2	17	9	Y	15	2	8			55

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2	2	8			38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	1	4	9	Y	4	4	8			38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	9	Y	2	1	1	1	8	38
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1	1	8			38
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					38

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	N	27					180
							30	9									
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	36	1	1306	2	N	47	180	1	4	8	43
							52	9									
02	1344	N	909	-0-	-435	-0-	16	1	849	2	N	40					83
							44	9									
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	22	1	1391	2	N	22					105
							24	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1397	2	N	93	180	1			18
							102	9									
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	N	24					42
							26	9									

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

12	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	159	1	1289	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	398	1	2034	2	Y	8	36	1	2	8	14
							9	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	Y	14	4	8			24
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	400	1	1914	2	Y	37	42	1	3	8	16
							41	9									
04	2250	N	1562	-0-	-688	-0-	1541	2	21	9	Y	19	6	8			29
05	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1485	2	33	9	Y	30	44	1	4	8	11

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	40	1	1737	2	N	20					146
							22	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	2	N	59	176	1	4	8	25
							65	9									
02	1624	N	1406	-0-	-218	-0-	18	1	1388	2	N	-0-					25
03	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	22	1	1671	2	N	-0-					25
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	32	1	1622	2	N	-0-					25
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	2	N	63					88
							69	9									

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

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

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					85
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					85
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	568	2			Y	-0-					85
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					85
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1171	2	96	9	Y	87					172
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					172

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	190	1	1928	2	Y	-0-					30
01	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					30
02	1932	N	514	-0-	-1418	-0-	30	1	484	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	179	1	2532	2	Y	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	175	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2281	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

12	620	N	540	-0-	-80	-0-	11	1	529	2	N	-0-					62
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	2	2	8			62
							2	9									
02	560	N	219	-0-	-341	-0-	7	1	212	2	N	-0-					62
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	614	2	32	9	N	29					91
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	729	2	133	9	N	121	180	1			32
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	N	-0-					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	733	-0-	-1964	-0-	174	1	553	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
01	2697	X	1516	-0-	-1181	-0-	424	1	1083	2	Y	8	36	1	1	8	14
							9	9									
02	1484	X	598	-0-	-886	-0-	586	2	12	9	Y	11	2	8			23
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	382	1	963	2	Y	36	42	1	1	8	16
							40	9									
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	964	2	17	9	Y	15	2	8			29
05	1519	X	900	-0-	-619	-0-	869	2	31	9	Y	28	44	1	2	8	11

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

12	4061	X	975	-0-	-3086	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4061	X	901	-0-	-3160	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	8			12
02	3668	X	19	-0-	-3649	-0-	19	2			Y	-0-					12
03	3906	X	54	-0-	-3852	-0-	54	2			Y	-0-					12
04	2520	X	344	-0-	-2176	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	961	X	251	-0-	-710	-0-	2	1	245	2	Y	4	4	8			12
							4	9									

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

12	651	N	511	-0-	-140	-0-	505	2	6	9	Y	5					59
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	1	8			65
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7					72
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	71	1			23
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					28
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6	17	1			17

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

12	713	N	676	-0-	-37	-0-	674	2	2	9	Y	2					11
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					9
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					12
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	714	2	2	9	Y	2					14
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2	4	1			12

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2213	2	N	10					182
							11	9									
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	36	1	1779	2	N	61	3	8			240
							67	9									
02	1904	N	1683	-0-	-221	-0-	18	1	1647	2	N	16	179	1			77
							18	9									
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	14	1	2040	2	N	-0-					77
04	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	32	1	1770	2	N	9					86
							10	9									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	40	1	1868	2	N	19					105
							21	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

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

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	40	1	876	2	N	16					186
							18	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	N	11	4	8			193
							12	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	22	183	1			32
							24	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	2	N	-0-					32
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	2	N	32					64
							35	9									
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	2	N	59					123
							65	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

12	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					30
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	1	8			33
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					37
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11	36	1			12
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					14
*05	558	N	484	-0-	-74	-0-	482	2	2	9	Y	2	8	1			8

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

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

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

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

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

12	549	N	76	-0-	-473	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					35
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					35
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					35
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					35
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					35
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	1	1	1			80
							1	9									
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	1	1	152	2	Y	32	2	8			110
							35	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	1	1	203	2	Y	35	2	8			143
							39	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	Y	6	2	1	4	8	143
							7	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			143
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	2	1	200	2	Y	1	1	8			143
							1	9									

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					7
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					7
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	342	2			N	-0-					7
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					7
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					7
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

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

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

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

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1658	2	Y	15					155
							17	9									
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	Y	63	180	1	3	8	35
							69	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1152	2	Y	-0-					35
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	22	1	1601	2	Y	37					72
							41	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	8					80
							9	9									
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	Y	-0-					80

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					12
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					12
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-					12
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					12
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

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

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1752	2	2	9	Y	2	1	1			14
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	29	1	1	8	9
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	Y	3					12
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3					15
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1896	2	2	9	Y	2					17
*05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1896	2	3	9	Y	3	5	1			15

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2					11
01	310	N	70	-0-	-240	-0-	50	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	6
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	32	2	2	9	Y	2					8
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					8
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			6

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

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

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

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

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

12	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1399	2	3	9	Y	3	1	1			21
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1588	2	41	9	Y	37	43	1	2	8	13
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4					17
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	5					22
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1549	2	3	9	Y	3					25
*05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	Y	3	7	1			21

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

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

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36	4	1			132
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	2	8	9	N	7	7	8			132
02	1260 N	848	-0-	-412	-0-	842	2	6	9	N	5	5	8			132
03	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1108	2	13	9	N	12	4	1	8	8	132
04	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1100	2	4	9	N	4	4	8			132
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1043	2	34	9	N	31	3	8			160

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

12	3100 N	2544	-0-	-556	850	2541	2	3	9	Y	3	1	1			22
01	2714 X	1864	-0-	-850	-0-	1823	2	41	9	Y	37	44	1	1	8	14
02	1820 X	1440	-0-	-380	-0-	1436	2	4	9	Y	4					18
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4					22
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	Y	4					26
*05	2015 X	1986	-0-	-29	-0-	1982	2	4	9	Y	4	7	1			23

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1236	2	2	9	Y	2					11
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	1008 N	696	-0-	-312	-0-	694	2	2	9	Y	2					9
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3					12
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	Y	2					14
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	4	1			11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	N	2622	-0-	-38	-0-	2616	2	6	9	Y	5					60
01	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	1881	2	9	9	Y	8	2	8			66
02	2212	X	1290	-0-	-922	-0-	1283	2	7	9	Y	6					72
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	71	1			23
04	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2128	2	6	9	Y	5					28
*05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2257	2	7	9	Y	6	17	1			17

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	10					115
							11	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	94	175	1	2	8	32
							103	9									
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					32
03	651	N	427	-0-	-224	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					32
04	600	N	316	-0-	-284	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					32
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					32

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

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

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1			42
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4	4	8			42
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	1405	2	6	9	Y	5	5	8			42
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1915	2	24	9	Y	22	4	1	8	8	52
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	8			52
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	4	8			52

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7387	2	8	9	Y	7	7	8			100
01	7192	X	7149	-0-	-43	-0-	7136	2	13	9	Y	12	12	8			100
02	6524	X	5379	-0-	-1145	-0-	5372	2	7	9	Y	6	6	8			100
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7619	2	9	9	Y	8	8	8			100
04	6990	X	6917	-0-	-73	-0-	6888	2	29	9	Y	26	26	8			100
05	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	6515	2	42	9	Y	38	38	8			100

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

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

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

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

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	40	1	2005	2	N	23					75
							25	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	36	1	1958	2	N	42	5	8			112
							46	9									
02	1624	N	1442	-0-	-182	-0-	20	1	1422	2	N	-0-					112
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	22	1	1804	2	N	17					129
							19	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	32	1	1674	2	N	57	169	1			17
							63	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	2	N	-0-					17

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

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

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

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

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

12	1612	N	893	-0-	-719	-0-	4	1	888	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	1092	N	329	-0-	-763	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	24
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			24
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	8			24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

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

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3					116
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	2	1	8			117
							2	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					117
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	2	32	9	N	29					146
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	400	2	89	9	N	81	178	1			49
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	154	2	42	9	N	38					87

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7676	2	76	9	N	69					134
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7417	2	67	9	N	61					195
02	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5753	2	26	9	N	24	176	1			43
03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7867	2	64	9	N	58					101
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7434	2	62	9	N	56					157
*05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7643	2	43	9	N	39	180	1			16

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

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

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	936	-0-	-273	-0-	921	2	15	9	Y	14	1	1			122
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1041	2	107	9	Y	97	2	8			217
02	952	N	435	-0-	-517	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	8			217
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	2	6	9	Y	5	2	1	4	8	216
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	Y	3	3	8			216
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1996	2	4	9	Y	4	3	8			217

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					41
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					41
02	644	N	411	-0-	-233	-0-	411	2			Y	-0-					41
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	674	2	4	9	Y	4					45
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					45
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2731	2	35	9	Y	32	12	1	1	8	120
01	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2160	2	30	9	Y	27	119	1			28
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	Y	7					35
03	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2203	2			Y	-0-					35
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-	3	1			32
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-	18	1			14

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

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

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

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

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2481	2	25	9	Y	23					153
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2324	2	50	9	Y	45	1	8			197
02	1876	X	1236	-0-	-640	-0-	1215	2	21	9	Y	19	1	8			215
03	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1521	2	28	9	Y	25					240
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	Y	10	180	1			70
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					70

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6					95
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5					100
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	2	17	9	Y	15					115
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	274	2	13	9	Y	12					127
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	Y	13					140
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	266	2	17	9	Y	15					155

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3421	2	64	9	Y	58					131
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3247	2	89	9	Y	81					212
02	2800	X	1565	-0-	-1235	-0-	1515	2	50	9	Y	45	162	1			95
03	3100	X	2235	-0-	-865	-0-	2229	2	6	9	Y	5					100
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3502	2	46	9	Y	42					142
*05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3065	2	37	9	Y	34	1	8			175

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4628	2	217	9	Y	197	175	1	2	8	120
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4867	2	251	9	Y	228	184	1	4	8	160
02	4004	X	3083	-0-	-921	-0-	2987	2	96	9	Y	87	181	1	2	8	64
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5160	2	248	9	Y	225	173	1	2	8	114
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5233	2	224	9	Y	204	175	1	1	8	142
05	4433	X	1285	-0-	-3148	-0-	1238	2	47	9	Y	43	3	8			182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6927	-0-	-730	-0-	6841	2	86	9	Y	78	186	1			58
01	7657	X	6172	-0-	-1485	-0-	6092	2	80	9	Y	73	3	8			128
02	6916	X	6802	-0-	-114	-0-	6589	2	213	9	Y	194	191	1	3	8	128
03	7657	X	5954	-0-	-1703	-0-	5753	2	201	9	Y	183	178	1	5	8	128
04	7410	X	4852	-0-	-2558	-0-	4850	2	2	9	Y	2	2	8			128
05	7533	X	6471	-0-	-1062	-0-	6469	2	2	9	Y	2	2	8			128

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					123
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	2	61	9	Y	55	169	1			9
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					9
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	2	Y	-0-					9

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	467	1	10206	2	Y	43	3	1			95
							47	9									
01	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	497	1	9581	2	Y	7	7	8			95
							8	9									
02	11284	X	1067	-0-	-10217	-0-	319	1	741	2	Y	6	6	8			95
							7	9									
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	586	1	13528	2	Y	20	3	1	7	8	105
							22	9									
04	12090	X	9511	-0-	-2579	-0-	474	1	8987	2	Y	45	4	8			146
							50	9									
05	10726	X	9053	-0-	-1673	-0-	496	1	8553	2	Y	4	4	8			146
							4	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1445	-0-	-1655	-0-	731	1	655	2	N	54	1	8			252
							59	9									
01	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	765	1	1263	2	N	69	169	1	1	8	151
							76	9									
02	2072	X	1908	-0-	-164	-0-	475	1	1383	2	N	45	2	8			194
							50	9									
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	775	1	1421	2	N	86	2	8			278
							95	9									
04	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	749	1	1230	2	N	74	167	1	1	8	184
							81	9									
05	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	775	1	98	9	N	89	169	1	3	8	101

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4107	-0-	-1318	-0-	4089	2	18	9	N	16	1	1			98
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5686	2	95	9	N	86	1	8			183
02	4900	X	2450	-0-	-2450	-0-	2444	2	6	9	N	5	1	8			187
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	248	1	5886	2	N	52	1	1	1	8	237
							57	9									
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	236	1	5493	2	N	50	183	1	1	8	103
							55	9									
*05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	247	1	5574	2	N	43	1	8			145
							47	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	15302	-0-	-1593	-0-	1426	1	13575	2	Y	274	178	1	29	8	294
							301	9									
01	16895	X	15070	-0-	-1825	-0-	1426	1	13394	2	Y	227	173	1	52	8	296
							250	9									
02	14896	X	11516	-0-	-3380	-0-	985	1	10371	2	Y	145	49	8			392
							160	9									
03	16089	X	15306	-0-	-783	-0-	1426	1	13580	2	Y	273	356	1	57	8	252
							300	9									
04	15570	X	13845	-0-	-1725	-0-	1290	1	12327	2	Y	207	176	1	30	8	253
							228	9									
05	15314	X	13696	-0-	-1618	-0-	1303	1	12121	2	Y	247	179	1	64	8	257
							272	9									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2921	-0-	-1729	-0-	298	1	2622	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
01	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	378	1	3716	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
02	4200	X	2588	-0-	-1612	-0-	226	1	2359	2	Y	3					107
							3	9									
03	3937	X	1693	-0-	-2244	-0-	324	1	1368	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
04	3960	X	1735	-0-	-2225	-0-	233	1	1501	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
05	4092	X	983	-0-	-3109	-0-	153	1	830	2	Y	-0-					107

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7910	-0-	-429	-0-	7695	2	215	9	Y	195	179	1			40
01	8339	X	5320	-0-	-3019	-0-	5239	2	81	9	Y	74	5	8			109
02	7532	X	4642	-0-	-2890	-0-	58	1	4581	2	Y	3	3	8			109
							3	9									
03	7936	X	6367	-0-	-1569	-0-	90	1	6226	2	Y	46	1	1	2	8	152
							51	9									
04	7650	X	7105	-0-	-545	-0-	6978	2	127	9	Y	115	179	1	1	8	87
05	7905	X	6933	-0-	-972	-0-	6852	2	81	9	Y	74	2	8			159

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	732	1	7732	2	Y	86	17	1			162
							95	9									
01	9300	X	8225	-0-	-1075	-0-	773	1	7311	2	Y	128	172	1	36	8	82
							141	9									
02	8400	X	2286	-0-	-6114	-0-	579	1	1673	2	Y	31	31	8			82
							34	9									
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	869	1	9056	2	Y	182	196	1	40	8	28
							200	9									
04	8580	X	7634	-0-	-946	-0-	748	1	6802	2	Y	76	22	8			82
							84	9									
05	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	775	1	6514	2	Y	85	22	8			145
							94	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		13353	-0-	13353	74021	1810	1	11268	2	Y	250	175	1	17	8	222
							275	9									
01	T. A.		12224	-0-	12224	86245	1365	1	10582	2	Y	252	364	1	15	8	95
							277	9									
02	97199	X	10954	-0-	-86245	-0-	3386	1	7400	2	Y	153	17	8			231
							168	9									
03	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1136	1	11858	2	Y	219	177	1	12	8	261
							241	9									
04	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	5100	1	10727	2	Y	200	177	1	30	8	254
							220	9									
*05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	4675	1	10982	2	Y	175	169	1	21	8	239
							193	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	7559	2	560	9	Y	509	690	1	3	8	118
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7050	2	547	9	Y	497	345	1	2	8	268
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9362	2	562	9	Y	511	526	1	5	8	248
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7664	2	472	9	Y	429	520	1	3	8	154
04	6900	X	5669	-0-	-1231	-0-	5317	2	352	9	Y	320	350	1	4	8	120
05	7130	X	5427	-0-	-1703	-0-	5094	2	333	9	Y	303	346	1	2	8	75

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

12	11408	X	10418	-0-	-990	-0-	10312	2	106	9	N	96	1	1			145
01	11408	X	9481	-0-	-1927	-0-	9328	2	153	9	N	139	1	8			283
02	10304	X	8676	-0-	-1628	-0-	8568	2	108	9	N	98	175	1	1	8	205
03	11346	X	8847	-0-	-2499	-0-	8763	2	84	9	N	76	1	1	1	8	279
04	10980	X	10364	-0-	-616	-0-	10257	2	107	9	N	97	181	1	1	8	194
05	10416	X	10177	-0-	-239	-0-	10065	2	112	9	N	102	1	8			295

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

12	2015	X	1323	-0-	-692	-0-	165	1	1157	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2259	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2492	X	1309	-0-	-1183	-0-	99	1	1210	2	Y	-0-					6
03	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	331	1	2039	2	Y	8	2	8			12
							9	9									
04	2670	X	1839	-0-	-831	-0-	159	1	1677	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
05	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	226	1	1723	2	Y	2	2	8			12
							2	9									

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8390	2	318	9	Y	289	362	1	2	8	107
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8833	2	334	9	Y	304	174	1	1	8	236
02	7000	X	2025	-0-	-4975	-0-	1946	2	79	9	Y	72	183	1	1	8	124
03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8568	2	334	9	Y	304	180	1	1	8	247
04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10223	2	381	9	Y	346	354	1	8	8	231
*05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10350	2	337	9	Y	306	350	1	8	8	179

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	1	1	9	Y	1	1	8			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1	8	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

12	9951	X	9420	-0-	-531	-0-	119	1	9102	2	Y	181	4	8			275
							199	9									
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	370	1	11276	2	Y	233	364	1	6	8	138
							256	9									
02	8260	X	7808	-0-	-452	-0-	7713	2	95	9	Y	86	11	8			213
03	9424	X	7417	-0-	-2007	-0-	442	1	6811	2	Y	149	177	1	8	8	177
							164	9									
04	11520	X	7893	-0-	-3627	-0-	7626	2	267	9	Y	243	328	1	15	8	77
05	11904	X	7584	-0-	-4320	-0-	7419	2	165	9	Y	150	10	8			217

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

12	18600	X	16968	-0-	-1632	-0-	155	1	16715	2	Y	89	46	8			138
							98	9									
01	18476	X	16597	-0-	-1879	-0-	145	1	16334	2	Y	107	48	8			197
							118	9									
02	16520	X	13528	-0-	-2992	-0-	115	1	13351	2	Y	56	175	1			78
							62	9									
03	17546	X	16151	-0-	-1395	-0-	145	1	15883	2	Y	112	52	8			138
							123	9									
04	16980	X	15889	-0-	-1091	-0-	150	1	15616	2	Y	112	47	8			203
							123	9									
05	16957	X	16212	-0-	-745	-0-	155	1	15935	2	Y	111	177	1	52	8	85
							122	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

12	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	155	1	3875	2	Y	341	353	1	1	8	210
							375	9									
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	155	1	4321	2	Y	412	350	1	5	8	267
							453	9									
02	4200	X	1916	-0-	-2284	-0-	140	1	1659	2	Y	106	186	1	3	8	184
							117	9									
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	155	1	4786	2	Y	338	348	1	2	8	172
							372	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4030	2	Y	335	351	1	1	8	155
							369	9									
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	155	1	4434	2	Y	344	356	1	6	8	137
							378	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4904	2	107	9	Y	97	176	1			60
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4663	2	86	9	Y	78	1	8			137
02	4368	X	2933	-0-	-1435	-0-	2863	2	70	9	Y	64	1	8			200
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4898	2	86	9	Y	78	182	1	1	8	95
04	4800	X	4755	-0-	-45	-0-	4638	2	117	9	Y	106	1	8			200
05	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4584	2	91	9	Y	83	178	1	1	8	104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7910	-0-	-336	-0-	7782	2	128	9	Y	116	173	1			53
01	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	7496	2	130	9	Y	118	1	8			170
02	7308	X	3884	-0-	-3424	-0-	3849	2	35	9	Y	32	169	1			33
03	8091	X	6799	-0-	-1292	-0-	6696	2	103	9	Y	94					127
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7934	2	152	9	Y	138	182	1			83
05	7905	X	7837	-0-	-68	-0-	7714	2	123	9	Y	112	171	1	1	8	23

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

12	14508	X	12199	-0-	-2309	-0-	155	1	11788	2	Y	233	359	1			121
							256	9									
01	14508	X	11878	-0-	-2630	-0-	155	1	11494	2	Y	208	183	1			146
							229	9									
02	12880	X	9395	-0-	-3485	-0-	140	1	9167	2	Y	80					226
							88	9									
03	13206	X	11916	-0-	-1290	-0-	1045	1	10707	2	Y	149	175	1			200
							164	9									
04	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1042	1	10956	2	Y	143	184	1			159
							157	9									
05	12214	X	11302	-0-	-912	-0-	155	1	10941	2	Y	187	176	1			170
							206	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

12	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	16	1	7241	2	Y	115					298
							127	9									
01	7750	X	7134	-0-	-616	-0-	17	1	7030	2	Y	79	185	1			192
							87	9									
02	7000	X	6867	-0-	-133	-0-	15	1	6775	2	Y	70	181	1			81
							77	9									
03	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	17	1	7122	2	Y	72					153
							79	9									
04	7290	X	5729	-0-	-1561	-0-	16	1	5544	2	Y	154	180	1			127
							169	9									
05	7595	X	6526	-0-	-1069	-0-	17	1	6407	2	Y	93					220
							102	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

12	19747	X	18725	-0-	-1022	-0-	17	1	18435	2	Y	248	183	1			171
							273	9									
01	19468	X	17890	-0-	-1578	-0-	17	1	17589	2	Y	258	185	1			244
							284	9									
02	18284	X	12120	-0-	-6164	-0-	15	1	11911	2	Y	176	182	1			238
							194	9									
03	20243	X	16379	-0-	-3864	-0-	17	1	16124	2	Y	216	365	1			89
							238	9									
04	19590	X	16506	-0-	-3084	-0-	17	1	16281	2	Y	189	182	1			96
							208	9									
05	18724	X	16766	-0-	-1958	-0-	17	1	16527	2	Y	202	174	1			124
							222	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	155 173	1 9	8202	2	Y	157	1	8			223
01	8866	X	7779	-0-	-1087	-0-	155 123	1 9	7501	2	Y	112	180	1	1	8	154
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	140 97	1 9	8565	2	Y	88	180	1	2	8	60
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	155 78	1 9	9155	2	Y	71	1	8			130
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	150 111	1 9	8741	2	Y	101	173	1	3	8	55
05	9455	X	8808	-0-	-647	-0-	155 90	1 9	8563	2	Y	82	2	8			135

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10337	-0-	-513	-0-	1056 300	1 9	8981	2	N	273	356	1	19	8	125
01	10850	X	9565	-0-	-1285	-0-	1012 398	1 9	8155	2	N	362	351	1	17	8	119
02	9660	X	9255	-0-	-405	-0-	728 309	1 9	8218	2	N	281	175	1	23	8	202
03	10695	X	10238	-0-	-457	-0-	1063 336	1 9	8839	2	N	305	359	1	16	8	132
04	10350	X	9888	-0-	-462	-0-	1024 351	1 9	8513	2	N	319	364	1	35	8	52
05	10323	X	10234	-0-	-89	-0-	1060 347	1 9	8827	2	N	315	180	1	26	8	161

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

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

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	9747	-0-	-4327	-0-	3241 275	1 9	6231	2	Y	250	165	1	153	8	117
01	14074	X	11917	-0-	-2157	-0-	3229 265	1 9	8423	2	Y	241	161	1	145	8	52
02	11396	X	3236	-0-	-8160	-0-	2203 264	1 9	769	2	Y	240	176	8			116
03	12617	X	3156	-0-	-9461	-0-	3016	1	140	9	Y	127	119	8			124
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	61	59	8			126
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-					126

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	818	2	4	9	N	4	2	1			24
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	19	1			6
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	498	2	7	9	N	6					12
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	N	8					20
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4					24
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	14	1			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3707	2	169	9	N	154	181	1			154
01	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	2928	2	131	9	N	119	176	1			97
02	3360	X	1789	-0-	-1571	-0-	1746	2	43	9	N	39					136
03	3720	X	2852	-0-	-868	-0-	2761	2	91	9	N	83	175	1			44
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4268	2	193	9	N	175	179	1	1	8	39
*05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4215	2	177	9	N	161	173	1	1	8	26

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

12	13299	X	6785	-0-	-6514	-0-	1051	1	5565	2	N	154	185	1	11	8	59
							169	9									
01	13299	X	6108	-0-	-7191	-0-	902	1	5007	2	N	181	178	1	10	8	52
							199	9									
02	6720	X	3771	-0-	-2949	-0-	813	1	2812	2	N	133	19	8			166
							146	9									
03	6789	X	5733	-0-	-1056	-0-	975	1	4585	2	N	157	175	1	11	8	137
							173	9									
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	982	1	5324	2	N	242	182	1	21	8	176
							266	9									
*05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1051	1	6433	2	N	203	339	1	18	8	22
							223	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	640	1	6938	2	Y	100	5	8			139
							110	9									
01	5642	X	4077	-0-	-1565	-0-	461	1	3543	2	Y	66	4	8			201
							73	9									
02	5208	X	1493	-0-	-3715	-0-	1442	2	51	9	Y	46	176	1	5	8	66
03	6572	X	3326	-0-	-3246	-0-	420	1	2828	2	Y	71	4	8			133
							78	9									
04	6360	X	3039	-0-	-3321	-0-	2987	2	52	9	Y	47	8	8			172
05	6572	X	3560	-0-	-3012	-0-	3521	2	39	9	Y	35	6	8			201

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	775	1	3821	2	N	140	176	1	10	8	154
							154	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775	1	4060	2	N	109	177	1	9	8	77
							120	9									
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	614	1	3119	2	N	134	14	8			197
							147	9									
03	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	750	1	2905	2	N	137	173	1	9	8	152
							151	9									
04	4800	X	3592	-0-	-1208	-0-	720	1	2726	2	N	133	174	1	16	8	95
							146	9									
05	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	718	1	2894	2	N	121	11	8			205
							133	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

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

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	1577	1	4412	2	N	311	171	1	13	8	287
						342	9									
01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	1577	1	4815	2	N	276	361	1	13	8	189
						304	9									
02	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	1093	1	8851	2	N	272	181	1	21	8	259
						299	9									
03	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	1581	1	8106	2	N	324	338	1	16	8	229
						356	9									
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1476	1	6067	2	N	320	358	1	28	8	163
						352	9									
*05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1478	1	4846	2	N	286	185	1	20	8	244
						315	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

12	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1313	1	5092	2	N	157	176	1	9	8	102
						173	9									
01	6200 X	6026	-0-	-174	-0-	843	1	5011	2	N	156	178	1	8	8	72
						172	9									
02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5465	2	136	9	N	124	11	8			185
03	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	787	1	6291	2	N	154	170	1	9	8	160
						169	9									
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5939	2	136	9	N	124	179	1	18	8	87
*05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6284	2	127	9	N	115	13	8			189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	1317	1	21937	2	Y	532	772	1			303
							585	9									
01	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	1338	1	14853	2	Y	432	532	1	126	8	77
							475	9									
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	844	1	10551	2	Y	209	68	8			218
							230	9									
03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	1335	1	12227	2	Y	228	210	1	58	8	178
							251	9									
04	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	1272	1	11233	2	Y	196	166	1	27	8	181
							216	9									
*05	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	1314	1	10896	2	Y	172	175	1	23	8	155
							189	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

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

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	248	1	7258	2	N	150	9	8			237
							165	9									
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	551	1	7509	2	N	245	167	1	14	8	301
							270	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6168	2	143	9	N	130	27	8			404
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	674	1	7181	2	N	237	181	1	20	8	440
							261	9									
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6661	2	292	9	N	265	357	1	43	8	305
*05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6049	2	277	9	N	252	350	1	30	8	177

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

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

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

12	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	53	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	48	1	2206	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2217	-0-	-695	-0-	24	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	43	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	50	1	2548	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1564 292	1 9	7169	2	Y	265	182	1			293
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1684 425	1 9	6893	2	Y	386	364	1	83	8	232
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1090 204	1 9	4014	2	Y	185	177	1			240
03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1562 237	1 9	7890	2	Y	215	178	1			277
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1604 231	1 9	6580	2	Y	210	181	1			306
*05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1425 310	1 9	4467	2	Y	282	356	1			232

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

12	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	728 274	1 9	13870	2	N	249	176	1			218
01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	567 212	1 9	12942	2	N	193	175	1			236
02	7000	X	6612	-0-	-388	-0-	494 156	1 9	5962	2	N	142	175	1			203
03	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	759 164	1 9	8608	2	N	149	179	1			173
04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	726 206	1 9	10996	2	N	187	178	1			182
*05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	722 194	1 9	11600	2	N	176	182	1			176

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	230 123	1 9	10901	2	N	112	195	1			149
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	248 149	1 9	11422	2	N	135	184	1			100
02	7840	X	7804	-0-	-36	-0-	137 101	1 9	7566	2	N	92					192
03	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	248 118	1 9	11641	2	N	107	192	1			107
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	240 132	1 9	10554	2	N	120					227
*05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	248 63	1 9	10434	2	N	57	180	1			104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	771	1	2534	2	N	44					181
							48	9									
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	775	1	946	2	N	28					209
							31	9									
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	528	1	19	9	N	17					226
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	775	1	36	9	N	33	192	1			67
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	663	1	88	2	N	12					79
							13	9									
*05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					79

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	3113	-0-	3113	33700	771	1	2274	2	N	62					243
							68	9									
01	14B	DENY	2981	-0-	2981	36681	775	1	2175	2	N	28	202	1			69
							31	9									
02	14B	DENY	616	-0-	616	37297	554	1	62	9	N	56					125
03	14B	DENY	816	-0-	816	38113	775	1	41	9	N	37					162
04	14B	DENY	2686	-0-	2686	40799	742	1	1850	2	N	85					247
							94	9									
05	14B	DENY	2484	-0-	2484	43283	775	1	1663	2	N	42					289
							46	9									

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	58	1	13396	2	N	207	152	1			96
							228	9									
01	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	149	1	23799	2	N	271	162	1			205
							298	9									
02	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	129	1	18309	2	N	118	178	1			145
							130	9									
03	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	109	1	16414	2	N	193	168	1			170
							212	9									
*04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	110	1	10778	2	N	99	174	1			95
							109	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3718	-0-	-777	-0-	3682	2	36	9	N	33					193
01	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	2857	2	69	9	N	63	173	1			83
02	3696	X	2801	-0-	-895	-0-	2773	2	28	9	N	25					108
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3974	2	54	9	N	49					157
04	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3411	2	108	9	N	98	192	1			63
05	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3326	2	52	9	N	47					110

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43400	X	27634	-0-	-15766	-0-	408	1	26549	2	N	615	395	1			323
							677	9									
01	43400	X	32564	-0-	-10836	-0-	1300	1	30370	2	N	813	929	1	84	8	123
							894	9									
02	39200	X	27058	-0-	-12142	-0-	1081	1	25120	2	N	779	544	1	121	8	237
							857	9									
03	32922	X	28862	-0-	-4060	-0-	1261	1	26525	2	N	978	981	1	128	8	106
							1076	9									
04	31500	X	28072	-0-	-3428	-0-	1243	1	25870	2	N	872	718	1	59	8	201
							959	9									
05	32550	X	24388	-0-	-8162	-0-	1286	1	22431	2	N	610	541	1	55	8	215
							671	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101556	X	59509	-0-	-42047	-0-	101	1	58695	2	N	648	488	1	46	8	159
							713	9									
01	89497	X	85355	-0-	-4142	-0-	254	1	84189	2	N	829	721	1	61	8	206
							912	9									
02	80836	X	67961	-0-	-12875	-0-	227	1	66901	2	N	757	542	1	131	8	290
							833	9									
03	89497	X	73694	-0-	-15803	-0-	260	1	72520	2	N	831	903	1	79	8	139
							914	9									
04	82590	X	67346	-0-	-15244	-0-	252	1	66155	2	N	854	727	1	129	8	137
							939	9									
05	85343	X	67231	-0-	-18112	-0-	260	1	66065	2	N	824	716	1	97	8	148
							906	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43884	X	43884	-0-	-0-	-0-	438	1	42603	2	N	766	894	1			230
							843	9									
01	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	434	1	39660	2	N	829	893	1			166
							912	9									
02	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	486	1	30152	2	N	669	533	1			302
							736	9									
03	42505	X	42505	-0-	-0-	-0-	445	1	41179	2	N	801	722	1			381
							881	9									
04	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	420	1	37447	2	N	652	716	1			317
							717	9									
*05	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	434	1	37066	2	N	637	699	1			255
							701	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	22558	-0-	-9930	-0-	434	1	21772	2	N	320	361	1			147
							352	9									
01	32488	X	20208	-0-	-12280	-0-	434	1	19446	2	N	298	359	1			86
							328	9									
02	29064	X	18298	-0-	-10766	-0-	482	1	17435	2	N	346	359	1			73
							381	9									
03	29264	X	21550	-0-	-7714	-0-	445	1	20775	2	N	300	180	1			193
							330	9									
04	23940	X	20085	-0-	-3855	-0-	420	1	19356	2	N	281	366	1			108
							309	9									
05	22568	X	20311	-0-	-2257	-0-	434	1	19566	2	N	283	168	1			223
							311	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	603	-0-	-6465	-0-	603	1			N	-0-					128
01	7068	X	6261	-0-	-807	-0-	1251	1	4977	2	N	30					158
							33	9									
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	486	1	2694	2	N	69					227
							76	9									
03	3131	X	207	-0-	-2924	-0-	201	1	6	9	N	5					232
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					232
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					232

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101897	X	77647	-0-	-24250	-0-	77044	2	603	9	N	548	540	1			288
01	94085	X	70613	-0-	-23472	-0-	70048	2	565	9	N	514	539	1			263
02	82600	X	50694	-0-	-31906	-0-	50483	2	211	9	N	192	175	1			280
03	87792	X	68182	-0-	-19610	-0-	67577	2	605	9	N	550	533	1			297
04	84960	X	57495	-0-	-27465	-0-	57161	2	334	9	N	304	359	1			242
05	77655	X	46737	-0-	-30918	-0-	46535	2	202	9	N	184	176	1			250

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

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

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

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

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	4264	3	43	9	N	39					206
01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4170	3	73	9	N	66	189	1			83
02	4256	X	2817	-0-	-1439	-0-	2804	3	13	9	N	12					95
03	4495	X	4066	-0-	-429	-0-	3920	3	146	9	N	133					228
04	4170	X	3870	-0-	-300	-0-	3803	3	67	9	N	61	191	1			98
05	4309	X	4284	-0-	-25	-0-	4205	3	79	9	N	72					170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45					137
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	234	2	33	9	N	30					167
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	N	18					185
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	299	2	33	9	N	30	190	1			25
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	138	2	47	9	N	43					68
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	299	2	22	9	N	20					88

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

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

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

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

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

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

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	818	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

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

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1105	3	54	9	N	49	49	8			18
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1277	3	41	9	N	37	37	8			18
02	1344	N	997	-0-	-347	-0-	978	3	19	9	N	17	17	8			18
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	3	32	9	N	29	29	8			18
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	N	25	25	8			18
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	3	25	9	N	23	35	8			-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

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

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

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

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

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

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5683	3	59	9	N	54	121	1			72
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47					119
02	4956	X	4803	-0-	-153	-0-	4756	3	47	9	N	43					162
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5636	3	46	9	N	42					204
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5408	3	42	9	N	38	190	1			52
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5328	3	52	9	N	47					99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	9787	-0-	-4349	-0-	9641	3	146	9	N	133					227
01	13950	X	13332	-0-	-618	-0-	3064	2	10094	3	N	158	190	1			195
							174	9									
02	12544	X	10567	-0-	-1977	-0-	2644	2	7850	3	N	66					261
							73	9									
03	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	3104	2	10229	3	N	128	200	1			189
							141	9									
04	13170	X	12876	-0-	-294	-0-	4143	2	8610	3	N	112	196	1			105
							123	9									
05	13330	X	13086	-0-	-244	-0-	2543	2	10422	3	N	110					215
							121	9									

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1894	3	64	9	N	58					252
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1741	3	30	9	N	27					279
02	1680	N	786	-0-	-894	-0-	775	3	11	9	N	10					289
03	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1545	3	47	9	N	43	192	1			140
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	3	21	9	N	19					159
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1955	3	44	9	N	40					199

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5595	3	79	9	N	72					127
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5433	3	90	9	N	82					209
02	4648	X	3904	-0-	-744	-0-	3864	3	40	9	N	36	193	1			52
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5495	3	69	9	N	63					115
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5318	3	68	9	N	62					177
*05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5106	3	64	9	N	58					235

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

12	4836	X	2736	-0-	-2100	-0-	2705	3	31	9	N	28	66	1			139
01	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2931	3	39	9	N	35					174
02	3640	X	3370	-0-	-270	-0-	3336	3	34	9	N	31					205
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3374	3	30	9	N	27					232
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2460	3	20	9	N	18	193	1			57
05	3720	X	2816	-0-	-904	-0-	2793	3	23	9	N	21					78

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					23
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6001	3	41	9	N	37					227
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5876	3	54	9	N	49	187	1			89
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	15	1	5777	3	N	28					117
							31	9									
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6166	3	46	9	N	42					159
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5455	3	45	9	N	41					200
05	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	4458	3	28	9	N	25	192	1			33

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

12	527	X	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					50
01	527	X	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					50
02	560	X	261	-0-	-299	-0-	261	3			N	-0-					50
03	620	X	327	-0-	-293	-0-	327	3			N	-0-					50
04	600	X	333	-0-	-267	-0-	333	3			N	-0-					50
05	496	X	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					50

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

12	17267	X	16016	-0-	-1251	-0-	15766	3	250	9	N	227	190	1			690
01	17019	X	16286	-0-	-733	-0-	16064	3	222	9	N	202	570	1			322
02	14784	X	11639	-0-	-3145	-0-	11516	3	123	9	N	112					434
03	16368	X	15461	-0-	-907	-0-	15201	3	260	9	N	236	393	1			277
04	15840	X	13046	-0-	-2794	-0-	12867	3	179	9	N	163	193	1			247
05	16275	X	13861	-0-	-2414	-0-	13696	3	165	9	N	150	183	1			214

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

12	186	N	142	-0-	-44	-0-	133	3	9	9	N	8					222
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	N	12					234
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-	187	1			47
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					47
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					47
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

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

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

12	6665	X	5916	-0-	-749	-0-	5822	3	94	9	N	85	198	1			351
01	6665	X	5704	-0-	-961	-0-	5590	3	114	9	N	104	194	1			261
02	6020	X	3909	-0-	-2111	-0-	3859	3	50	9	N	45					306
03	6665	X	5691	-0-	-974	-0-	5561	3	130	9	N	118	192	1			232
04	6450	X	5351	-0-	-1099	-0-	5262	3	89	9	N	81	196	1			117
*05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5921	3	94	9	N	85	130	1			72

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

12	4774	X	3495	-0-	-1279	-0-	3439	3	56	9	N	51	185	1			130
01	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	3613	3	50	9	N	45					175
02	3976	X	2692	-0-	-1284	-0-	2642	3	50	9	N	45					220
03	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	4046	3	85	9	N	77	195	1			102
04	4260	X	2515	-0-	-1745	-0-	2498	3	17	9	N	15					117
05	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2209	3	25	9	N	23	58	1			82

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					143
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-					143
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-					143
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					143
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-					143
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

12	651	N	496	-0-	-155	-0-	19	1	477	2	N	-0-					59
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	8	1	385	2	N	-0-					59
02	588	N	264	-0-	-324	-0-	18	1	246	2	N	-0-					59
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	17	1	214	2	N	-0-					59
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	14	1	120	2	N	-0-					59
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	15	1	86	2	N	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	31	1	968	2	N	26					277
							29	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	21	194	1			104
							23	9									
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	17	1	648	2	N	20					124
							22	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	30					154
							33	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	30	1	879	2	N	10					164
							11	9									
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	5					169
							6	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	31	1	1823	2	N	37	195	1			82
							41	9									
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	31	1	1799	2	N	26					108
							29	9									
02	1708	N	855	-0-	-853	-0-	16	1	815	2	N	22					130
							24	9									
03	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	30	1	1629	2	N	27					157
							30	9									
04	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	30	1	1520	2	N	25					182
							28	9									
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	N	23					205
							25	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	598	2	N	34					244
							37	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	34					278
							37	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1057	2	N	55	193	1			140
							61	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	22					162
							24	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	N	35					197
							39	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	32					229
							35	9									

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	31	1	4297	2	N	80					260
							88	9									
01	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	31	1	4173	2	N	105	194	1			171
							116	9									
02	4228	X	3190	-0-	-1038	-0-	18	1	3098	2	N	67					238
							74	9									
03	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	31	1	4255	2	N	104	189	1			153
							114	9									
04	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	30	1	3840	2	N	92					245
							101	9									
05	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	31	1	3885	2	N	92	189	1			148
							101	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970

HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574

BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF. 11729 - 11784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 11044 - 11290

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

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 10849 - 12820

12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					65
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					65
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					65
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	1	7			64
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF. 11335 - 11507

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	N	13					157
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12					169
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					169
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2					171
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					171
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	423	-0-	-259	-0-	423	2			Y	-0-					36
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3	5	1			34
02	616	X	610	-0-	-6	-0-	610	2			Y	-0-					34
*03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	Y	4					38
*04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	15	1			28
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					28

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			Y	-0-					128
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					128
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					128
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					128
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

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

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					4
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-	3	1			1
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					1
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					1
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					3
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					15
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					15
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					15
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	Y	7					22
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					32
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					32
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					32
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					32
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1143	2	75	9	N	68					190
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1550	2	47	9	N	43					233
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1228	2	37	9	N	34	187	1			80
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	134	2	33	9	N	30					110
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	2	20	9	N	18					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					133
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					133
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					133
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					133
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	86	1			47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					61
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					61
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					61
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					61
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9300	X	8484	-0-	-816	-0-	8383	2	101	9	Y	92	134	1			88
*11	9000	X	8543	-0-	-457	-0-	8383	2	160	9	Y	145	129	1			104
12	9021	X	7631	-0-	-1390	-0-	7506	2	125	9	Y	114	134	1			84
01	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	6725	2	132	9	Y	120	142	1			62
02	5992	X	4127	-0-	-1865	-0-	4050	2	77	9	Y	70					132
*03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6454	2	152	9	Y	138	134	1			136
*04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7192	2	160	9	Y	145	127	1			154
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	1	7			78
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					78
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					78
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					78
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					78
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					78
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-					89
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7					96
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9					105
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	Y	8					113
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					14
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					14
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					14
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	14	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					22
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					22
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					22
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					22
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

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

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					140
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1005	2	165	9	Y	150	177	1			113
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2					115
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					115
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	2			N	-0-					63
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					63
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					63
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					63
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	427	-0-	-441	-0-	425	2	2	9	Y	2					158
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					158
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					158
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					158
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

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

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			Y	-0-					1
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					31
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	17	1			14
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1	7			13
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					100
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					100
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					100
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					57
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					57
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					57
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					57
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					69
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	Y	17					86
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	524	2	34	9	Y	31					117
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	Y	10					127
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	415	2	30	9	Y	27					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

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

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

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

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					37
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					37
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					37
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					37
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

12	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	1199	2			Y	-0-					165
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					165
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					165
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					165
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

12	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					101
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					101
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					101
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					101
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

12	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2			Y	-0-					100
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					100
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					100
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					100
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					128
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	592	2	21	9	Y	19	18	1			129
02	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					129
*03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	649	2	11	9	Y	10					139
*04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	609	2	22	9	Y	20	56	1			103
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					103

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					218
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6	165	1			59
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					59
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					59
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	2			Y	-0-					162
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					162
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					162
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					162
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					66
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					66
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					66
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					66
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					57
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					57
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					57
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					57
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

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

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					40
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	31	1			9
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					9
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					9
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

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

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1924	-0-	-866	-0-	1924	2			Y	-0-					75
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					75
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1333	2	83	9	Y	75	83	1			67
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	Y	3					70
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	Y	22					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

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

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					35
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-	20	1			15
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					15
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					15
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

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

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

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

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	83	2	25	9	Y	23	109	1			40
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					40
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					40
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					40
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					40
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	253	2	10	9	Y	9					49
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	2			Y	-0-					257
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	777	2	56	9	Y	51	195	1			113
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	535	2	175	9	Y	159	202	1			70
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	847	2	55	9	Y	50					120
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	970	2	114	9	Y	104	181	1			43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					134
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

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

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

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

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	2			N	-0-					70
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					70
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					70
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					70
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			Y	-0-					28
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					28
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					28
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					28
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	1138	-0-	-1621	-0-	1138	2			Y	-0-					74
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1203	2	22	9	Y	20					94
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	Y	3					97
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1331	2	25	9	Y	23					120
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1028	2	110	9	Y	100					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

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

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

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

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

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

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			33
12	1209	N	946	-0-	-263	-0-	946	2			N	-0-					33
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					33
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					33
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

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

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					66
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					66
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					68
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

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

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			48
12	1271	X	9	-0-	-1262	-0-	8	2	1	9	Y	1	48	1			1
01	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	5	2	2	9	Y	2					3
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					3
*03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

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

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4882	2	29	9	Y	26	55	1			41
*11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4882	2	70	9	Y	64	59	1			46
12	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3120	2	46	9	Y	42	57	1			31
01	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3293	2	54	9	Y	49	55	1			25
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4620	2	32	9	Y	29					54
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3123	2	61	9	Y	55	55	1			54
*04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2666	2	56	9	Y	51	51	1			54
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					54

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

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

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

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

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					93
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					93
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					93
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					93
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					192
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					192
02	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	2549	2	3	9	Y	3	113	1			82
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					82
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					82
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					82

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

12	227	N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

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

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

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

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	1920	-0-	-3381	-0-	1920	2			Y	-0-					203
01	5301	X	1627	-0-	-3674	-0-	1624	2	3	9	Y	3	157	1			49
02	4592	X	1452	-0-	-3140	-0-	1448	2	4	9	Y	4					53
*03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					53
*04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					53
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					53

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9					22
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	917	2	55	9	Y	50					72
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					72
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					72
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1					73
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1321	2	43	9	Y	39					112
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1720	-0-	-698	-0-	1720	2			Y	-0-					48
01	2418	X	1948	-0-	-470	-0-	1731	2	217	9	Y	197	192	1			53
02	2184	X	1371	-0-	-813	-0-	1371	2			Y	-0-					53
*03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					53
*04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					53
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					53

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

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

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

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

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

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

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					49
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					53
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					53
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	Y	10					63
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	933	2	157	9	Y	143	174	1			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					40
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					40
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					40
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					40
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	26	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

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

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

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

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

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

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1209	N	842	-0-	-367	-0-	835	2	7	9	Y	6					56
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	Y	2					58
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	776	2	37	9	Y	34	65	1			27
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	660	2	29	9	Y	26					53
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	483	2	31	9	Y	28					81
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4					85
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	448	2	36	9	Y	33	88	1			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

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

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			Y	-0-					27
01	3100	N	3059	-0-	-41	372	3059	2			Y	-0-					27
02	1018	N	646	-0-	-372	-0-	646	2			Y	-0-					27
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					27
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					27
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					70
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					70
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					70
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7					77
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	2	11	9	Y	10					95
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					27
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					27
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					27
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					27
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	7	9	Y	6					33
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	158	-0-	-462	-0-	158	2			Y	-0-					41
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					41
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					42
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					41
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5					46
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	Y	4					50
*03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2263	2	10	9	Y	9					59
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2392	2	7	9	Y	6					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					15
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					68
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	Y	35	39	1			64
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					64
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					69
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1149	2	70	9	Y	64	106	1			86
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					86
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3					89
*03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	Y	6					95
*04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4					99
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					99

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1260	2	40	9	Y	36					37
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	2	20	9	Y	18	29	1			26
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	Y	25					51
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	Y	7					58
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					28
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					28
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					28
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					28
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	104	-0-	-1043	-0-	104	2			Y	-0-					13
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					13
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					13
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					13
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					36
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					36
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					36
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					36
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	84	1			32
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					32
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1653	2	28	9	N	25					57
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N	6					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					30
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5					35
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	N	18					53
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4					117
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	2	11	9	N	10					127
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	N	1					128
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					135
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4	68	1			71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	Y	6					64
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	Y	2					66
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	Y	36	73	1			29
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	Y	25					54
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	546	2	40	9	Y	36					90
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4					94
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	592	2	67	9	Y	61	99	1			56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					133
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3	93	1			43
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					33
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					33
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					33
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					33
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			N	-0-					179
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					179
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					185
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					185
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	418	-0-	-295	-0-	418	2			Y	-0-					97
01	713	X	120	-0-	-593	-0-	120	2			Y	-0-					97
02	644	X	96	-0-	-548	-0-	96	2			Y	-0-					97
*03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					97
*04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3					100
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					100

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2513	2	30	9	N	27	146	1			26
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2634	2	106	9	N	96					122
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1256	2	32	9	N	29	130	1			21
*03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2883	2	97	9	N	88					109
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2629	2	62	9	N	56					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					18
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					129
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					129
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	3					132
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1939	2	21	9	N	19	75	1			76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

12	806	N	293	-0-	-513	-0-	293	2			Y	-0-					85
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					85
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					85
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					85
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					121
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					121
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					121
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	N	15					136
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	629	2	22	9	N	20					148
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	N	16					164
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					164
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					164
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					48
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2543	2	22	9	N	20					68
02	2296	X	1645	-0-	-651	-0-	1645	2			N	-0-					68
*03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2659	2	21	9	N	19					87
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	N	8					95
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	N	5					74
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					74
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					74
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7					81
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

12	1740	X	1472	-0-	-268	-0-	1459	2	13	9	Y	12	176	1			45
01	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	1073	2	4	9	Y	4					49
02	896	X	860	-0-	-36	-0-	813	2	47	9	Y	43					92
*03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1016	2	37	9	Y	34					126
*04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					132
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					132

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					133
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	78	1			64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					67
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1983	2	9	9	N	8					75
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	N	7					82
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	N	6					88
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7	53	1			42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	14	1			3
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					4
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2					6
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					9
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					121
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					123
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					123
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					123
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					63
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11					74
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					74
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	N	3					77
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					40
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					40
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					40
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					222
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					223
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					223
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	N	1					224
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					224
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5429	-0-	2329	9439	5179	2	250	9	N	227	191	1			335
01	3100	N	1559	-0-	-1541	7898	1470	2	89	9	N	81	190	1			226
02	2800	N	892	-0-	-1908	5990	860	2	32	9	N	29					255
*03	3100	N	1102	-0-	-1998	3992	1087	2	15	9	N	14					269
*04	3000	N	996	-0-	-2004	1988	963	2	33	9	N	30					299
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1988					N	NO RPT					299

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	733	2	97	9	N	88	61	1			74
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					74
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					74
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					74
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	146	2	12	9	Y	11	93	1			30
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					30
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					33
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	Y	4					37
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	Y	2					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	1622	2	2	9	Y	2					85
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	Y	6					31
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1751	2	11	9	Y	10					41
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4					45
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1					46
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1607	2	9	9	Y	8					54
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	Y	5					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1561	2	43	9	N	39	148	1			33
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1643	2	40	9	N	36					69
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	N	13					82
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1769	2	32	9	N	29					111
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1670	2	42	9	N	38	92	1			57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-					223
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	192	1			48
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					48
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					48
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	3753	2	21	9	N	19					52
01	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3800	2	11	9	N	10					62
02	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3108	2	29	9	N	26					88
*03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	2	13	9	N	12					100
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					100
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6					108
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	571	2	11	9	N	10					118
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5					123
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					125
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	2	18	9	N	16					78
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12					90
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2					92
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1407	2	32	9	N	29	96	1			25
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					262
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1487	2	86	9	N	78	197	1			143
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					143
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					143
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					117
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6	83	1			40
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3					43
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	N	12					55
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	197	1			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	3					91
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					91
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	N	28					119
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	N	8					127
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4	106	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					187
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2	97	1			92
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					92
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					92
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					50
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					62
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	N	3					65
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11	9	N	10	55	1			20
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	N	10	143	1			35
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2315	2	29	9	N	26					61
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42					103
*03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2013	2	40	9	N	36					139
*04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2234	2	56	9	N	51	120	1			70
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					70

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1032	2	10	9	N	9					96
01	961	X	948	-0-	-13	-0-	945	2	3	9	N	3					99
02	1204	X	643	-0-	-561	-0-	643	2			N	-0-					99
03	1333	X	917	-0-	-416	-0-	898	2	19	9	N	17					116
*04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					116
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					116

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					180
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	N	7					187
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					187
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1					188
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					27
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3					30
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2					32
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3					35
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1613	2	24	9	N	22	144	1			40
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					62
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					67
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	2	25	9	N	23					90
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1362	2	20	9	N	18					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	857	2	8	9	N	7					67
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	N	15					82
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					83
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	952	2	52	9	N	47	112	1			18
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	1758	2	1	9	N	1					111
01	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	2067	2	4	9	N	4	90	1			25
02	2072	X	1702	-0-	-370	-0-	1669	2	33	9	N	30					55
*03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	N	3					58
*04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	2	13	9	N	12					117
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	N	11					128
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					128
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2363	2	32	9	N	29					157
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7	147	1			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					57
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					57
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					57
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					57
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19	9	N	17					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					73
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					73
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					73
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					73
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2145	2	29	9	N	26	51	1			67
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	N	18					85
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					90
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2221	2	42	9	N	38	93	1			35
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2			N	-0-					153
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27					180
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3	167	1			16
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	N	15					31
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1415	2	42	9	N	38					108
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12					120
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2					122
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1373	2	23	9	N	21					143
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	N	42					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	2	2	9	N	2					154
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					154
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					154
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1	129	1			26
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					113
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					113
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	N	10					123
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	N	6	39	1			90
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15					70
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1252	2	24	9	N	22					92
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5	55	1			42
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15					57
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					26
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					26
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					26
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					50
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					52
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					52
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					52
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	586	2	20	9	N	18					170
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16					186
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	368	2	24	9	N	22	177	1			31
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	658	2	21	9	N	19					50
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1409	2	7	9	N	6	187	1			50
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					50
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					50
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					50
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

12	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1762	2	17	9	N	15					70
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					70
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					70
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10					80
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1984	2	81	9	N	74	109	1			45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					43
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					43
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					43
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					43
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					102
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					102
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					102
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	N	6					108
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1832	2	36	9	N	33	49	1			92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					102
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					102
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	597	2	72	9	N	65					167
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					170
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7	147	1			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					65
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-	38	1			27
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					27
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					27
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	N	22					90
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					90
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					90
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	N	5					95
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					67
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8					75
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					75
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	N	3					78
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

12	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					41
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1786	2	40	9	N	36					77
02	2380	X	1406	-0-	-974	-0-	1403	2	3	9	N	3					80
03	2635	X	1907	-0-	-728	-0-	1903	2	4	9	N	4					84
*04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					85
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					85

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	1	7			43
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					43
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					43
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					43
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	773	2	74	9	N	67					110
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1519	2	18	9	N	16					117
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					144
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					154
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	2	14	9	N	13					167
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3	79	1			91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					67
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					67
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					67
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					80
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					112
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	2	18	9	N	16					128
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					128
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	2	8	9	N	7					135
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					115
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	656	2	80	9	N	73					188
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					198
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					198
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	142	1	1	7	55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1691	2	9	9	Y	8					37
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5					42
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					43
*03	3100	N	3249	-0-	149	149	3240	2	9	9	Y	8					51
*04	2782	N	2633	-0-	-149	-0-	2627	2	6	9	Y	5					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					157
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					157
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					157
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					157
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					48
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2582	2	35	9	N	32					80
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1491	2	14	9	N	13					93
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2263	2	19	9	N	17					110
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	N	9					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16	139	1			27
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					28
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	780	2	8	9	N	7					35
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	N	22					57
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2271	2	47	9	N	43					144
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	N	4					148
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1786	2	18	9	N	16					164
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20					184
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2267	2	8	9	N	7	181	1			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2523	2	34	9	N	31					75
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					75
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					75
*03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2673	2	2	9	N	2					77
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	N	1	4	7			74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					154
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7					161
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					169
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					176
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	N	12					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					61
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	366	2	12	9	N	11					72
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	700	2	28	9	N	25					97
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1264	2	26	9	N	24					121
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1352	2	51	9	N	46					147
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	51	1			130
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	N	17					147
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1360	2	59	9	N	54	131	1			70
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1153	2	18	9	N	16					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	N	11	48	1			71
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	19	9	N	17					88
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					95
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					95
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1421	2	41	9	N	37					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24					90
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12					102
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1					103
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16					119
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	N	18					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10					115
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20					135
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					145
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	N	17					162
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	N	22	179	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					156
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4	82	1			78
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					81
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6	56	1			31
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	183	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12	9	N	11	107	1			21
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	N	18					39
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	N	4					43
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	N	36					79
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	N	17					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	N	11					57
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1303	2	51	9	N	46					103
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					106
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	2	23	9	N	21					127
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	N	12					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					47
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20	9	N	18					65
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	N	9					74
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					84
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	2	35	9	N	32					103
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	N	5					108
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	N	30					138
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1599	2	51	9	N	46					184
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					211
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1436	2	39	9	N	35					142
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	N	19	132	1			29
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	912	2	35	9	N	32					61
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1605	2	36	9	N	33	63	1			31
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8060	X	7507	-0-	-553	-0-	7212	2	295	9	N	268	191	1			286
11	7800	X	7303	-0-	-497	-0-	7212	2	91	9	N	83	191	1			178
12	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	6837	2	95	9	N	86					264
01	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	6855	2	88	9	N	80	184	1			160
02	6272	X	5294	-0-	-978	-0-	5220	2	74	9	N	67					227
*03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7007	2	103	9	N	94	191	1			130
*04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6966	2	46	9	N	42					172
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	5227	2	94	9	N	85	95	1			74
01	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	5128	2	125	9	N	114	112	1			76
02	5488	X	3768	-0-	-1720	-0-	3733	2	35	9	N	32					108
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5138	2	103	9	N	94	148	1			54
*04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4726	2	118	9	N	107	77	1			84
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					84

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	4884	2	59	9	N	54					199
01	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4737	2	14	9	N	13	184	1			28
02	4116	X	3795	-0-	-321	-0-	3692	2	103	9	N	94					122
*03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					122
*04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5083	2	166	9	N	151	166	1			107
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					107

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					92
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	N	38					130
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					130
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	786	2	50	9	N	45					175
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1083	2	33	9	N	30					109
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1236	2	50	9	N	45					154
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	419	2	15	9	N	14					168
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	N	15					183
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12					195
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5027	2	55	9	N	50					143
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5159	2	111	9	N	101	184	1			60
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4582	2	55	9	N	50					110
*03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5749	2	150	9	N	136	188	1			58
*04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5439	2	77	9	N	70					128
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	878	1	6684	2	N	86	193	1			76
							95	9									
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	878	1	6699	2	N	99					175
							109	9									
02	6832	X	5720	-0-	-1112	-0-	727	1	4976	2	N	15					190
							17	9									
*03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	878	1	6891	2	N	87	180	1			97
							96	9									
*04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	850	1	6737	2	N	45					142
							50	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					142

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5481	2	80	9	N	73	191	1			110
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5481	2	120	9	N	109	192	1			27
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5764	2	157	9	N	143					170
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6115	2	70	9	N	64	174	1			60
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4956	2	74	9	N	67					127
*03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5926	2	111	9	N	101					228
*04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5393	2	92	9	N	84	192	1			120
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					120

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5610	2	78	9	N	71					96
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					96
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					96
*03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					96
*04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					96
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					96

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	5004	2	87	9	N	79					188
01	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4743	2	47	9	N	43	157	1			74
02	2268	X	1716	-0-	-552	-0-	1691	2	25	9	N	23					97
*03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1448	2	28	9	N	25					122
*04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	678	2	10	9	N	9					131
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					131

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	4315	2	58	9	N	53					224
11	4440	X	4399	-0-	-41	-0-	4315	2	84	9	N	76	190	1			110
12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4298	2	91	9	N	83					193
01	4464	X	4098	-0-	-366	-0-	4020	2	78	9	N	71					264
02	4032	X	3301	-0-	-731	-0-	3235	2	66	9	N	60	194	1			130
*03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5667	2	100	9	N	91					221
*04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6319	2	99	9	N	90	192	1			119
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	932	2	22	9	N	20					88
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	785	2	15	9	N	14	74	1			28
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					28
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	717	2	17	9	N	15					43
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	778	2	24	9	N	22					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4136	2	88	9	N	80					115
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3988	2	80	9	N	73					188
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3124	2	86	9	N	78	193	1			73
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4496	2	36	9	N	33					106
*04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3872	2	117	9	N	106	195	1			17
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					17

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4474	2	54	9	N	49	114	1			123
01	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4624	2	44	9	N	40					163
02	4284	X	3483	-0-	-801	-0-	3449	2	34	9	N	31	160	1			34
*03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4744	2	79	9	N	72					106
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4531	2	35	9	N	32	112	1			26
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					26

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8104	2	142	9	N	129					212
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7818	2	91	9	N	83	287	1			8
02	6496	X	6306	-0-	-190	-0-	6263	2	43	9	N	39					47
*03	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7979	2	39	9	N	35					82
*04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7521	2	91	9	N	83	89	1			76
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					76

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	878 145	1 9	4916	2	N	132	198	1			105
01	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	878 117	1 9	4032	2	N	106					211
02	4592	X	4563	-0-	-29	-0-	741 108	1 9	3714	2	N	98	182	1			127
*03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	878 162	1 9	5653	2	N	147	90	1			184
*04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	850 177	1 9	5421	2	N	161	192	1			153
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					60
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					60
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					60
*04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7335	2	222	9	N	202					262
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11486	2	57	9	N	52					269
12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11721	2	216	9	N	196	188	1			277
01	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11617	2	157	9	N	143	346	1			74
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9588	2	240	9	N	218					292
*03	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11423	2	218	9	N	198	192	1			298
*04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	10976	2	235	9	N	214	384	1			128
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					128

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13981	X	12117	-0-	-1864	-0-	11959	2	158	9	N	144	101	1			194
11	13170	X	12160	-0-	-1010	-0-	11959	2	201	9	N	183	168	1			209
12	13299	X	11282	-0-	-2017	-0-	11132	2	150	9	N	136	192	1			153
01	13082	X	11150	-0-	-1932	-0-	10961	2	189	9	N	172	200	1			125
02	10864	X	6068	-0-	-4796	-0-	6012	2	56	9	N	51					176
*03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12705	2	257	9	N	234	101	1			309
*04	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11712	2	208	9	N	189	327	1			171
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					171

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	878	1	2571	2	N	51					255
							56	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	850	1	2613	2	N	53					308
							58	9									
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	481	1	2104	2	N	35					343
							39	9									
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	641	1	2218	2	N	40	190	1			193
							44	9									
*04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	835	1	2424	2	N	35					228
							39	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					228

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11743	2	92	9	N	84					170
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12574	2	167	9	N	152	193	1			129
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7222	2	123	9	N	112					241
*03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	10941	2	152	9	N	138	196	1			183
*04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9001	2	156	9	N	142	187	1			138
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6107	-0-	-744	-0-	707	1	5295	2	N	95	192	1			120
							105	9									
01	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	707	1	4906	2	N	92					212
							101	9									
02	6748	X	4376	-0-	-2372	-0-	604	1	3748	2	N	22					234
							24	9									
*03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	669	1	5508	2	N	50	197	1			87
							55	9									
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	623	1	4170	2	N	38					125
							42	9									
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					125

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7684	2	136	9	Y	124	357	1			251
12	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7274	2	119	9	Y	108					359
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5786	2	94	9	Y	85	196	1			248
02	6020	X	2914	-0-	-3106	-0-	2914	2			Y	-0-					248
03	6665	X	5217	-0-	-1448	-0-	5054	2	163	9	Y	148					396
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4012	2	70	9	Y	64					460
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					460

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	807	1	3428	2	N	42					200
							46	9									
01	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	716	1	5454	2	N	47					247
							52	9									
02	6272	X	3304	-0-	-2968	-0-	399	1	2890	2	N	14					261
							15	9									
*03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	703	1	5419	2	N	18					279
							20	9									
*04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	812	1	4365	2	N	19	193	1			105
							21	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					105

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13485	X	10397	-0-	-3088	-0-	10119	2	278	9	N	253	193	1			103
11	11730	X	10143	-0-	-1587	-0-	10119	2	24	9	N	22					125
12	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10674	2	33	9	N	30					155
01	10416	X	8087	-0-	-2329	-0-	8064	2	23	9	N	21					176
02	9408	X	5772	-0-	-3636	-0-	5702	2	70	9	N	64					240
*03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7273	2	62	9	N	56	193	1			103
*04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8957	2	12	9	N	11					114
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9393	X	931	-0-	-8462	-0-	887	2	44	9	N	40	195	1			109
*11	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	1044	1	11337	2	N	132					241
							145	9									
12	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	52	1	9429	2	N	101	196	1			146
							111	9									
01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10822	2	95	9	N	86					232
02	9520	X	8680	-0-	-840	-0-	8597	2	83	9	N	75	192	1			115
*03	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	35	1	11240	2	N	63					178
							69	9									
*04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9928	2	73	9	N	66					244
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					244

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	3161	-0-	-2977	-0-	99	1	3034	2	N	25					229
							28	9									
01	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	790	1	7196	2	N	95					324
							105	9									
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	666	1	5787	2	N	101	185	1			240
							111	9									
*03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	909	1	7247	2	N	81					321
							89	9									
*04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	961	1	7035	2	N	47	189	1			179
							52	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					179

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2260	-0-	-2514	-0-	2214	2	46	9	N	42					217
01	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	4701	2	36	9	N	33					250
02	4312	X	3667	-0-	-645	-0-	3645	2	22	9	N	20					270
03	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	4197	2	168	9	N	153	189	1			234
*04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4718	2	70	9	N	64					298
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					298

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	1079	1	6453	2	N	87					179
							96	9									
01	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	1079	1	6450	2	N	68	191	1			56
							75	9									
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	974	1	7010	2	N	86					142
							95	9									
*03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	1061	1	8768	2	N	134					276
							147	9									
*04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	1044	1	8634	2	N	95	195	1			176
							105	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	859	1	1681	2	N	59	54	1			195
							65	9									
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	795	1	1544	2	N	55					250
							61	9									
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	214	1	1672	2	N	31					281
							34	9									
*03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	765	1	1542	2	N	70	189	1			162
							77	9									
*04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	850	1	1306	2	N	59					221
							65	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					221

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	793	1	2116	2	N	47					210
							52	9									
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	878	1	2035	2	N	40					250
							44	9									
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	878	1	2155	2	N	75					325
							83	9									
02	2492	X	2311	-0-	-181	-0-	425	1	1858	2	N	25	192	1			158
							28	9									
*03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	824	1	2110	2	N	57					215
							63	9									
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	760	1	2077	2	N	50					265
							55	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					265

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10912	X	801	-0-	-10111	-0-	694	2	107	9	N	97	95	1			169
*11	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	684	1	10198	2	N	124					293
							136	9									
12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	707	1	10174	2	N	118	192	1			219
							130	9									
01	10912	X	10442	-0-	-470	-0-	707	1	9607	2	N	116					335
							128	9									
02	9856	X	7100	-0-	-2756	-0-	618	1	6403	2	N	72	207	1			200
							79	9									
*03	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	625	1	9846	2	N	74	193	1			81
							81	9									
*04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	684	1	8807	2	N	75					156
							83	9									
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					156

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6905	-0-	-1558	-0-	6824	2	81	9	N	74					290
01	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6204	2	79	9	N	72	195	1			167
02	5600	X	3095	-0-	-2505	-0-	3043	2	52	9	N	47					214
03	5611	X	3811	-0-	-1800	-0-	3743	2	68	9	N	62					276
*04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5791	2	94	9	N	85	191	1			170
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					170

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-	258	1	4	7	128
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					128
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					128
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					128
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					128
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4120	2	31	9	N	28					186
01	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2856	2	21	9	N	19					205
02	3332	X	2496	-0-	-836	-0-	2495	2	1	9	N	1					206
*03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	N	2					208
*04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5710	2	45	9	N	41					249
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					249

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16268	2	62	9	N	56					231
12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11545	2	131	9	N	119					350
01	11253	X	10732	-0-	-521	-0-	10598	2	134	9	N	122	194	1			278
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8045	2	7	9	N	6					284
*03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10107	2	31	9	N	28	190	1			122
*04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9277	2	98	9	N	89					211
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					211

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8940	X	4937	-0-	-4003	-0-	4803	2	134	9	Y	122	192	1			138
12	9238	X	8324	-0-	-914	-0-	8184	2	140	9	Y	127					265
01	8835	X	8110	-0-	-725	-0-	8023	2	87	9	Y	79	187	1			157
02	7728	X	6868	-0-	-860	-0-	6816	2	52	9	Y	47					204
*03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8000	2	98	9	Y	89					293
*04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7638	2	70	9	Y	64	189	1			168
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					168

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6780	X	6413	-0-	-367	-0-	6387	2	26	9	N	24					132
12	7006	X	6411	-0-	-595	-0-	6411	2			N	-0-					132
01	6975	X	6364	-0-	-611	-0-	6364	2			N	-0-					132
02	5124	X	4455	-0-	-669	-0-	4452	2	3	9	N	3					135
*03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6340	2	19	9	N	17					152
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5746	2	6	9	N	5					157
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					115
01	9858	X	197	-0-	-9661	-0-	197	2			N	-0-					115
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	383	1	10876	2	N	75					190
							83	9									
*03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	980	1	10855	2	N	109					299
							120	9									
*04	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	1044	1	8887	2	N	71	174	1			196
							78	9									
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					196

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					344
01	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					344
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					52
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6150	X	4442	-0-	-1708	-0-	4378	2	64	9	N	58					276
12	6355	X	5505	-0-	-850	-0-	5343	2	162	9	N	147	196	1			227
01	6355	X	4364	-0-	-1991	-0-	4303	2	61	9	N	55					282
02	4956	X	4047	-0-	-909	-0-	3961	2	86	9	N	78					360
03	5487	X	4911	-0-	-576	-0-	4845	2	66	9	N	60	197	1			223
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4858	2	86	9	N	78					301
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					301

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	2935	-0-	-3575	-0-	2829	2	106	9	N	96					177
01	6510	X	4302	-0-	-2208	-0-	4183	2	119	9	N	108	186	1			99
02	5880	X	2581	-0-	-3299	-0-	2539	2	42	9	N	38					137
03	6262	X	3247	-0-	-3015	-0-	3146	2	101	9	N	92	177	1			52
*04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2413	2	68	9	N	62					114
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					114

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	8996	-0-	-1575	-0-	8843	2	153	9	N	139	189	1			178
01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7496	2	102	9	N	93	188	1			83
02	8120	X	7529	-0-	-591	-0-	7456	2	73	9	N	66					149
03	8928	X	8425	-0-	-503	-0-	8284	2	141	9	N	128	199	1			78
*04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7471	2	116	9	N	105					183
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8815	2	51	9	N	46	184	1			82
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3923	2	19	9	N	17					99
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5340	2	40	9	N	36					135
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3354	2	30	9	N	27					162
*03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4320	2	58	9	N	53	192	1			23
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4144	2	40	9	N	36					59
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					59

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					80
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					80
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3869	-0-	-1029	-0-	3795	2	74	9	N	67					299
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5483	2	43	9	N	39					338
02	4788	X	1458	-0-	-3330	-0-	1447	2	11	9	N	10	199	1			149
*03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6902	2	68	9	N	62					211
*04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5991	2	97	9	N	88					299
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					299

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130	1			112
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					112
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					112
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					112
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					150
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					150
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					150
03	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	1163	2	24	9	N	22					172
*04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					172
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					172

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	15697	-0-	-1198	-0-	1079 287	1 9	14331	2	N	261	189	1			313
01	16585	X	13998	-0-	-2587	-0-	1079 309	1 9	12610	2	N	281	384	1			210
02	14924	X	11739	-0-	-3185	-0-	922 233	1 9	10584	2	N	212	195	1			227
03	15717	X	15334	-0-	-383	-0-	1079 216	1 9	14039	2	N	196	184	1			239
*04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1044 283	1 9	13418	2	N	257	393	1			103
05	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	6977	-0-	-1765	-0-	6780	2	197	9	N	179					272
01	8835	X	6636	-0-	-2199	-0-	6449	2	187	9	N	170	290	1			152
02	7980	X	4228	-0-	-3752	-0-	4114	2	114	9	N	104					256
03	8029	X	7004	-0-	-1025	-0-	6797	2	207	9	N	188	336	1			108
*04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6305	2	172	9	N	156					264
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					264

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	122	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6510	X	4291	-0-	-2219	-0-	4260	2	31	9	N	28					185
11	6300	X	4337	-0-	-1963	-0-	4260	2	77	9	N	70	174	1			81
12	6510	X	4400	-0-	-2110	-0-	4355	2	45	9	N	41					122
01	6510	X	4469	-0-	-2041	-0-	4418	2	51	9	N	46					168
02	4928	X	3127	-0-	-1801	-0-	3114	2	13	9	N	12					180
*03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4739	2	39	9	N	35					215
*04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4086	2	6	9	N	5					220
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					220

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7231	-0-	-457	-0-	7168	2	63	9	N	57	178	1			86
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					86
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4204	-0-	-1407	-0-	4170	2	34	9	N	31					166
01	5611	X	4532	-0-	-1079	-0-	4464	2	68	9	N	62	137	1			91
02	5068	X	2843	-0-	-2225	-0-	2828	2	15	9	N	14					105
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4339	2	19	9	N	17					122
*04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4492	2	43	9	N	39					161
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					161

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5984	-0-	-1301	-0-	5874	2	110	9	N	100					178
01	7037	X	5506	-0-	-1531	-0-	5404	2	102	9	N	93	182	1			89
02	6356	X	3092	-0-	-3264	-0-	3056	2	36	9	N	33					122
*03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5252	2	78	9	N	71	166	1			27
*04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6312	2	110	9	N	100					127
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11880	X	11408	-0-	-472	-0-	11288	2	120	9	N	109					223
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11776	2	144	9	N	131	176	1			178
01	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12177	2	153	9	N	139	194	1			123
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9913	2	120	9	N	109					232
*03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11339	2	142	9	N	129	196	1			165
*04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11518	2	152	9	N	138	183	1			120
05	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					120

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13977	2	59	9	N	54					273
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					273
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					N	-0-					273
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3420	X	1686	-0-	-1734	-0-	1672	2	14	9	N	13					197
12	3193	X	1545	-0-	-1648	-0-	1544	2	1	9	N	1					198
01	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	1709	2	6	9	N	5					203
02	2408	X	660	-0-	-1748	-0-	652	2	8	9	N	7					210
*03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	192	1			37
*04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					38
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					38

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	104	1			16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13733	X	11988	-0-	-1745	-0-	11847	2	141	9	N	128	179	1			297
11	12780	X	11930	-0-	-850	-0-	11847	2	83	9	N	75	184	1			188
12	13144	X	12116	-0-	-1028	-0-	11962	2	154	9	N	140	186	1			142
01	12803	X	12269	-0-	-534	-0-	12051	2	218	9	N	198	195	1			145
02	11424	X	9771	-0-	-1653	-0-	9637	2	134	9	N	122	191	1			76
*03	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11592	2	176	9	N	160					236
*04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	10968	2	149	9	N	135	195	1			176
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					176

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6000	X	5161	-0-	-839	-0-	5115	2	46	9	N	42					142
12	5890	X	5057	-0-	-833	-0-	5001	2	56	9	N	51					193
01	5890	X	4937	-0-	-953	-0-	4824	2	113	9	N	103	192	1			104
02	5320	X	3660	-0-	-1660	-0-	3561	2	99	9	N	90					194
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4710	2	76	9	N	69	180	1			83
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4566	2	70	9	N	64					147
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	4970	-0-	-2160	-0-	4858	2	112	9	N	102					158
01	6975	X	5892	-0-	-1083	-0-	5712	2	180	9	N	164	195	1			127
02	6216	X	3828	-0-	-2388	-0-	3707	2	121	9	N	110	176	1			61
*03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4960	2	176	9	N	160					221
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4937	2	158	9	N	144	184	1			181
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					181

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18569	X	17269	-0-	-1300	-0-	17081	2	188	9	N	171	188	1			94
11	17790	X	17263	-0-	-527	-0-	17081	2	182	9	N	165	185	1			74
12	18383	X	17597	-0-	-786	-0-	17385	2	212	9	N	193					267
01	18383	X	17187	-0-	-1196	-0-	16993	2	194	9	N	176	187	1			256
02	16604	X	12495	-0-	-4109	-0-	12392	2	103	9	N	94	187	1			163
*03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12218	2	87	9	N	79					242
*04	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	16840	2	166	9	N	151	185	1			208
05	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					208

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11191	2	153	9	N	139	191	1			135
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11191	2	218	9	N	198	193	1			140
12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10642	2	193	9	N	175	179	1			136
01	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10101	2	190	9	N	173	104	1			205
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7446	2	122	9	N	111	186	1			130
*03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9335	2	150	9	N	136	191	1			75
*04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8130	2	173	9	N	157					232
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					232

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30370	2	188	9	N	171	197	1			346
01	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	30076	2	166	9	N	151					497
02	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20854	2	128	9	N	116	188	1			425
*03	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	30612	2	222	9	N	202	194	1			433
*04	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27730	2	261	9	N	237	193	1			477
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					477

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					317
*02	1400	X	613	-0-	-787	-0-	613	2			N	-0-					317
*03	1550	X	799	-0-	-751	-0-	798	2	1	9	N	1	155	1			163
*04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					163
*05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					163

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

10	0		27289	-0-	27289	27289	25948	2	1341	9	N	1219	699	1			520
11	0		276769	-0-	276769	304058	264949	2	11820	9	N	10745	11097	1			168
12	0		272595	-0-	272595	576653	263270	2	9325	9	N	8477	8200	1			445
01	0		255868	-0-	255868	832521	248288	2	7580	9	N	6891	6998	1			338
02	0		215720	-0-	215720	1048241	210251	2	5469	9	N	4972	5135	1			175
03	0		216545	-0-	216545	1264786	211778	2	4767	9	N	4334	4132	1			377
*04	1448316	X	183530	-0-	-1264786	-0-	179605	2	3925	9	N	3568	3690	1			255
05	275373	X	165301	-0-	-110072	-0-	161892	2	3409	9	N	3099	2967	1			387

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	50	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1066	2	112	9	Y	102	75	1			27
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	Y	19					46
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					46
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					46
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	62	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	61	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	920	2	23	9	N	21					72
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					94
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	N	11					105
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	N	21					126
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	274	2	21	9	N	19					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	2	41	9	N	37					170
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1146	2	40	9	N	36	177	1			29
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					30
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					35
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1263	2	15	9	Y	14	111	1			59
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			Y	-0-					59
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	Y	45					104
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					104
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1049	2	36	9	Y	33					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	90	1			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	N	8	12	1			5
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					5
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					5
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	935	-0-	-181	-0-	927	2	8	9	N	7					108
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	986	2	19	9	N	17					125
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8					133
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					140
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	N	6					146
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-					13
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					13
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					13
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					13
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9	N	20	102	1			58
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12					70
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	N	24					94
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	765	2	40	9	N	36					130
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	18					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					38
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					50
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	194	2	18	9	N	16					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					49
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10					59
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	105	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2162	2	14	9	N	13					146
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2157	2	17	9	N	15	106	1			55
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					55
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	2	29	9	N	26					81
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20	9	N	18					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	N	15	14	1			1
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					1
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	2	30	9	N	27	139	1			54
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13					67
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	533	2	22	9	N	20					87
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1176	2	20	9	N	18					105
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	882	2	41	9	N	37					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	2	25	9	Y	23					104
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					104
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1					105
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					105
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1010	2	22	9	N	20	67	1			33
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	851	2	19	9	N	17					50
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20					70
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					72
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	N	10					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	889	2	29	9	N	26	107	1			46
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14					60
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	N	15					75
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1012	2	31	9	N	28					103
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1294	-0-	-535	-0-	1266	2	28	9	N	25					76
01	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	1377	2	14	9	N	13					89
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2207	2	42	9	N	38					127
03	2077	X	1002	-0-	-1075	-0-	982	2	20	9	N	18					145
04	1500	X	1196	-0-	-304	-0-	1189	2	7	9	N	6					151
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					151

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	80	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	871	2	20	9	N	18	101	1			38
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					56
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19					75
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8					83
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	715	2	26	9	N	24					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	93	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	78	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

12	620	N	287	-0-	-333	-0-	269	2	18	9	N	16	75	1			82
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	510	2	21	9	N	19					101
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	565	2	28	9	N	25					126
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4					130
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	670	2	59	9	N	54					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	104	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DONELSON 15 WELL #: RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	876	-0-	-519	-0-	863	2	13	9	N	12					60
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	2	43	9	N	39	66	1			33
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					33
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	2	25	9	N	23					56
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2282	2	2	9	N	2					109
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1874	2	11	9	N	10					119
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	694	2	68	9	N	62					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					180
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	14	147	1			47
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	N	18					65
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1463	2	63	9	N	57					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

12	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	3911	2	526	9	N	478	375	1			342
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4870	2	553	9	N	503	583	1			262
02	4144	X	989	-0-	-3155	-0-	862	2	127	9	N	115					377
03	4805	X	4330	-0-	-475	-0-	3773	2	557	9	N	506	372	1			511
04	4650	X	2232	-0-	-2418	-0-	2044	2	188	9	N	171	375	1			307
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					307

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5165	2	119	9	N	108	215	1			174
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6164	2	482	9	N	438	381	1			231
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					231
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4792	2	333	9	N	303	379	1			155
*04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6478	2	84	9	N	76					231
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					231

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	761	2	46	9	N	42	127	1			80
01	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2074	2	58	9	N	53					133
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2074	2	48	9	N	44					177
03	1984	X	1648	-0-	-336	-0-	1608	2	40	9	N	36					213
*04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11473	2	66	9	N	60					273
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					273

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

12	8308	X	5406	-0-	-2902	-0-	5279	2	127	9	N	115					200
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7103	2	120	9	N	109	181	1			128
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7631	2	23	9	N	21					149
03	8215	X	1183	-0-	-7032	-0-	1142	2	41	9	N	37					186
*04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8179	2	43	9	N	39					225
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					225

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	2906	-0-	-4193	-0-	2887	2	19	9	N	17	62	1			59
01	7099	X	5287	-0-	-1812	-0-	5232	2	55	9	N	50					109
02	5964	X	5311	-0-	-653	-0-	5232	2	79	9	N	72					181
03	6293	X	776	-0-	-5517	-0-	776	2			N	-0-					181
04	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	4908	2	78	9	N	71					252
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					252

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6068	2	297	9	N	270	232	1			69
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5117	2	87	9	N	79					148
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					148
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	351	2	146	9	N	133					281
*04	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	17304	2	110	9	N	100	198	1			183
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	4	126	1			82
01	2139	X	523	-0-	-1616	-0-	520	2	3	9	N	3					85
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	673	2	34	9	N	31					116
03	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14696	2	52	9	N	47					163
*04	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17613	2	162	9	N	147					310
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					310

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12041	2	241	9	N	219	338	1			253
01	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13059	2	220	9	N	200	207	1			246
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					246
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					246
*04	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	21263	2	491	9	N	446	371	1			321
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6712	2	149	9	N	135	223	1			114
01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11677	2	326	9	N	296	253	1			157
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11166	2	11	9	N	10					167
03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	15841	2	209	9	N	190					357
*04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5672	2	230	9	N	209	387	1			179
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7544	2	519	9	N	472	474	1			257
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5763	2	97	9	N	88					345
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
*04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10274	2	282	9	N	256					601
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	8309	-0-	-2541	-0-	8025	2	284	9	N	258	312	1			153
01	10075	X	7420	-0-	-2655	-0-	7310	2	110	9	N	100	106	1			147
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10237	2	22	9	N	20					167
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					167
*04	8280	X	6890	-0-	-1390	-0-	6141	2	749	9	N	681	196	1			652
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					652

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	26609	2	575	9	N	523	376	1			623
01	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	23482	2	536	9	N	487	577	1			533
02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17700	2	265	9	N	241					774
03	36276	X	36276	-0-	-0-	-0-	35792	2	484	9	N	440	764	1			450
*04	31717	X	31717	-0-	-0-	-0-	31351	2	366	9	N	333	198	1			585
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					585

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2723	2	113	9	N	103					173
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3951	2	122	9	N	111	183	1			101
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	2	33	9	N	30					131
03	3534	X	480	-0-	-3054	-0-	461	2	19	9	N	17					148
04	3420	X	206	-0-	-3214	-0-	143	2	63	9	N	57					205
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					205

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	20365	2	361	9	N	328	186	1			496
01	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	22030	2	381	9	N	346	560	1			282
02	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	34647	2	273	9	N	248					530
03	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	24837	2	372	9	N	338	593	1			275
*04	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	36033	2	432	9	N	393	197	1			471
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					471

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	10037	2	202	9	N	184	154	1			103
01	10261	X	7316	-0-	-2945	-0-	7163	2	153	9	N	139	109	1			133
02	9100	X	6610	-0-	-2490	-0-	6610	2			N	-0-					133
03	9362	X	8779	-0-	-583	-0-	8680	2	99	9	N	90					223
04	9900	X	9725	-0-	-175	-0-	9267	2	458	9	N	416	384	1			255
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					255

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	9430	2	653	9	N	594	502	1			369
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	10806	2	468	9	N	425	186	1			608
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11505	2	364	9	N	331					939
03	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15434	2	328	9	N	298	197	1			1040
*04	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21108	2	528	9	N	480	1181	1			339
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	3635	2	150	9	N	136	189	1			139
01	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3334	2	117	9	N	106					245
02	3528	X	777	-0-	-2751	-0-	771	2	6	9	N	5					250
03	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	3809	2	15	9	N	14					264
*04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4615	2	31	9	N	28	203	1			89
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					89

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	19475	2	548	9	N	498	341	1			381
01	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	19504	2	525	9	N	477	378	1			480
02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	18971	2	343	9	N	312					792
03	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13351	2	308	9	N	280	773	1			299
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6770	2	164	9	N	149					448
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	122	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13433	2	370	9	N	336	375	1			123
01	14508	X	14039	-0-	-469	-0-	13689	2	350	9	N	318	188	1			253
02	13104	X	10016	-0-	-3088	-0-	9904	2	112	9	N	102					355
03	14694	X	13012	-0-	-1682	-0-	12830	2	182	9	N	165	187	1			333
04	14250	X	11420	-0-	-2830	-0-	11099	2	321	9	N	292	403	1			222
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					222

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	10694	2	449	9	N	408	372	1			217
01	9548	X	9365	-0-	-183	-0-	8956	2	409	9	N	372	372	1			217
02	9184	X	5524	-0-	-3660	-0-	5419	2	105	9	N	95					312
03	10168	X	9245	-0-	-923	-0-	9209	2	36	9	N	33	196	1			149
04	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	8789	2	336	9	N	305	199	1			255
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					255

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	704	-0-	-4318	-0-	625	2	79	9	N	72	76	1			153
01	5022	X	4373	-0-	-649	-0-	4229	2	144	9	N	131	187	1			97
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6391	2	271	9	N	246					343
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12054	2	105	9	N	95					438
04	5010	X	3799	-0-	-1211	-0-	3726	2	73	9	N	66	395	1			109
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					109

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	1828	-0-	-4713	-0-	1653	2	175	9	N	159	183	1			107
01	6479	X	1055	-0-	-5424	-0-	862	2	193	9	N	175	195	1			87
02	4648	X	809	-0-	-3839	-0-	710	2	99	9	N	90					177
03	3441	X	2110	-0-	-1331	-0-	2074	2	36	9	N	33					210
04	3330	X	2562	-0-	-768	-0-	2555	2	7	9	N	6					216
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					216

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					46
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6050	2	330	9	N	300					346
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	28538	2	439	9	N	399	275	1			312
01	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	30385	2	392	9	N	356	601	1			67
02	24990	X	24990	-0-	-0-	-0-	24990	2			N	-0-					67
03	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	23705	2	964	9	N	876	198	1			745
*04	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	39373	2	45	9	N	41	393	1			393
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	112	1			106
01	1271	X	567	-0-	-704	-0-	561	2	6	9	N	5					111
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2220	2	73	9	N	66					177
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9864	2	133	9	N	121					298
*04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9773	2	1	9	N	1	185	1			114
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7588	2	128	9	N	116	100	1			133
01	8618	X	7330	-0-	-1288	-0-	7232	2	98	9	N	89	94	1			128
02	7448	X	6697	-0-	-751	-0-	6678	2	19	9	N	17					145
03	8959	X	2513	-0-	-6446	-0-	2513	2			N	-0-					145
04	8670	X	1389	-0-	-7281	-0-	1233	2	156	9	N	142	194	1			93
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					93

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					236
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	N	11					247
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					247
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4189	2	284	9	N	258	182	1			218
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4183	2	222	9	N	202	187	1			233
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3655	2	23	9	N	21					254
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5560	2	13	9	N	12					266
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	384	1	251	3	N	-0-					69
01	930	X	627	-0-	-303	-0-	384	1	243	3	N	-0-					69
02	840	X	439	-0-	-401	-0-	347	1	92	3	N	-0-					69
03	930	X	785	-0-	-145	-0-	384	1	401	3	N	-0-					69
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	372	1	243	3	N	-0-					69
*05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	384	1	241	3	N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	384	1	2863	3	N	2					172
							2	9									
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	384	1	2221	3	N	-0-					172
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	347	1	899	3	N	-0-					172
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	384	1	2632	3	N	-0-					172
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	372	1	2703	3	N	10					182
							11	9									
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	384	1	3298	3	N	9	1	1			190
							10	9									

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	384	1	1157	3	N	-0-					36
01	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	384	1	1148	3	N	-0-					36
02	1400	N	784	-0-	-616	-0-	347	1	437	3	N	-0-					36
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					36
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	372	1	1084	3	N	-0-					36
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	384	1	1074	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	436	-0-	-339	-0-	405	1	31	3	N	-0-					62
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	405	1	14	3	N	-0-					62
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	365	1	18	3	N	-0-					62
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	405	1	64	3	N	-0-					62
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	1			N	-0-					62
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	1			N	-0-					62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

12	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	384	1	623	3	N	-0-					120
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	384	1	612	3	N	-0-					120
02	1092 N	773	-0-	-319	-0-	347	1	426	3	N	-0-					120
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	384	1	628	3	N	-0-					120
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	372	1	551	3	N	-0-					120
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	384	1	477	3	N	-0-					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	483	1	396	3	N	-0-					17
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	483	1	362	3	N	-0-					17
02	784	N	516	-0-	-268	-0-	435	1	81	3	N	-0-					17
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					17
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	467	1	394	3	N	-0-					17
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	483	1	444	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	N	-0-					88
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	384	1	1636	3	N	3					91
							3	9									
02	1764	N	1033	-0-	-731	-0-	347	1	686	3	N	-0-					91
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	384	1	1897	3	N	-0-					91
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	372	1	1573	3	N	-0-					91
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	384	1	1302	3	N	-0-					91

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	384	1	744	3	N	10					32
							11	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	384	1	725	3	N	7					39
							8	9									
02	1036	N	671	-0-	-365	-0-	347	1	323	3	N	1					40
							1	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	384	1	785	3	N	15					55
							17	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	740	3	N	5					60
							6	9									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	384	1	654	3	N	11					71
							12	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	384	1	1392	3	N	-0-					190
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	-0-					190
02	1596	N	479	-0-	-1117	-0-	347	1	132	3	N	-0-					190
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	384	1	1407	3	N	-0-					190
04	1650	N	372	-0-	-1278	-0-	372	1			N	-0-					190
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	1			N	-0-					190

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	483	1	1673	3	N	5					157
							6	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	483	1	1744	3	N	47					204
							52	9									
02	1792	N	1499	-0-	-293	-0-	435	1	1064	3	N	-0-	57	1			147
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	483	1	1663	3	N	-0-					147
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	467	1	1565	3	N	-0-					147
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	483	1	1714	3	N	-0-					147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	405	1	776	3	N	-0-					39
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	405	1	792	3	N	-0-					39
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	365	1	543	3	N	-0-					39
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	405	1	682	3	N	-0-					39
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	392	1	720	3	N	-0-					39
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	405	1	703	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

12	744	N	700	-0-	-44	-0-	384	1	316	3	N	-0-					90
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	384	1	313	3	N	-0-					90
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	347	1	278	3	N	-0-					90
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	445	3	N	-0-					90
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	372	1	318	3	N	-0-					90
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	384	1	394	3	N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	384	1	969	3	N	-0-					220
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	924	3	N	-0-					220
02	1260	N	455	-0-	-805	-0-	347	1	108	3	N	-0-					220
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	384	1	1269	3	N	-0-					220
04	1260	N	372	-0-	-888	-0-	372	1			N	-0-					220
*05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	1			N	-0-					220

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					77
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					77
02	644	N	258	-0-	-386	-0-	258	3			N	-0-					77
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					77
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					77
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					77

FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	384 2	1 9	828	3	N	2					70
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	384 22	1 9	835	3	N	20					90
02	1092	N	779	-0-	-313	-0-	347	1	432	3	N	-0-					90
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	384	1	696	3	N	-0-					90
04	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	372	1	643	3	N	-0-					90
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-					90

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	384	1	892	3	N	-0-					74
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	384	1	869	3	N	-0-					74
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	347	1	1174	3	N	-0-					74
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1596	3	N	-0-					74
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	372	1	1369	3	N	-0-					74
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	384	1	1194	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	497	-0-	-526	-0-	384	1	113	3	N	-0-					55
01	961	N	402	-0-	-559	-0-	384	1	18	3	N	-0-					55
02	672	N	347	-0-	-325	-0-	347	1			N	-0-					55
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	384	1	17	3	N	-0-					55
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	372	1	27	3	N	-0-					55
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	483	1	1032	3	N	4					107
							4	9									
01	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	483	1	1032	3	N	6					113
							7	9									
02	1400	N	767	-0-	-633	-0-	435	1	330	3	N	2					115
							2	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	5					120
							6	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	467	1	1103	3	N	4					124
							4	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	483	1	1091	3	N	3					127
							3	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	384	1	1536	3	N	-0-					48
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	384	1	1505	3	N	-0-					48
02	1708	N	1170	-0-	-538	-0-	347	1	823	3	N	-0-					48
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	384	1	1757	3	N	-0-					48
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1528	3	N	-0-					48
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	384	1	1668	3	N	-0-					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	384	1	2484	3	N	1					109
							1	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	384	1	1791	3	N	-0-					109
02	1316	N	963	-0-	-353	-0-	347	1	616	3	N	-0-					109
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	384	1	977	3	N	-0-					109
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	372	1	1114	3	N	-0-					109
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1181	3	N	-0-					109

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	384	1	758	3	N	-0-					27
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	384	1	743	3	N	-0-					27
02	1036	N	735	-0-	-301	-0-	347	1	388	3	N	-0-					27
03	1147	N	969	-0-	-178	-0-	384	1	585	3	N	-0-					27
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	-0-					27
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	384	1	709	3	N	-0-					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

12	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	405	1	1465	3	N	4					60
							4	9									
01	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	405	1	1559	3	N	-0-					60
02	1960	N	838	-0-	-1122	-0-	365	1	473	3	N	-0-					60
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	405	1	2516	3	N	-0-					60
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	392	1	1623	3	N	1					61
							1	9									
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	405	1	1516	3	N	-0-					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	384	1	686	3	N	-0-					30
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	384	1	663	3	N	-0-					30
02	980	N	734	-0-	-246	-0-	347	1	387	3	N	-0-					30
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	384	1	653	3	N	-0-					30
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	372	1	510	3	N	-0-					30
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	384	1	435	3	N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

12	961	N	960	-0-	-1	-0-	483	1	477	3	N	-0-					33
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33
02	924	N	596	-0-	-328	-0-	435	1	161	3	N	-0-					33
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	483	1	414	3	N	-0-					33
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	467	1	482	3	N	-0-					33
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	483	1	424	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	483	1	883	3	N	2					180
							2	9									
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	483	1	813	3	N	-0-					180
02	1148	N	763	-0-	-385	-0-	435	1	328	3	N	-0-					180
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	483	1	971	3	N	-0-					180
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	467	1	663	3	N	-0-					180
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	483	1	697	3	N	3					183
							3	9									

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	384	1	789	3	N	6					48
							7	9									
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	384	1	757	3	N	1					49
							1	9									
02	1148	N	517	-0-	-631	-0-	347	1	164	3	N	5					54
							6	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	384	1	995	3	N	7					61
							8	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	372	1	806	3	N	3					64
							3	9									
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	384	1	839	3	N	17					81
							19	9									

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	384	1	644	3	N	-0-					24
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	384	1	625	3	N	-0-					24
02	1148	N	592	-0-	-556	-0-	347	1	245	3	N	-0-					24
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	915	3	N	8					32
							9	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	372	1	719	3	N	-0-					32
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	384	1	623	3	N	-0-					32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	405	1	771	3	N	-0-					38
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	405	1	757	3	N	-0-					38
02	1232	N	674	-0-	-558	-0-	365	1	309	3	N	-0-					38
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	405	1	665	3	N	-0-					38
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	392	1	691	3	N	-0-					38
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	405	1	697	3	N	-0-					38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3232	-0-	3232	3232	3226	3	6	9	N	5					5
02	14B2 EXT		616	-0-	616	3848	616	3			N	-0-					5
03	14B2 EXT		1652	-0-	1652	5500	1652	3			N	-0-					5
04	6531	X	1031	-0-	-5500	-0-	1031	3			N	-0-					5
05	1550	X	947	-0-	-603	-0-	947	3			N	-0-					5

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	13					105
							14	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	3	N	8					113
							9	9									
02	1288	N	651	-0-	-637	-0-	347	1	298	3	N	5					118
							6	9									
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	384	1	970	3	N	7					125
							8	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	3	N	7					132
							8	9									
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	384	1	1258	3	N	6					138
							7	9									

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	3	N	14					242
							15	9									
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	384	1	1532	3	N	12	187	1			67
							13	9									
02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	347	1	433	3	N	1					68
							1	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	384	1	2044	3	N	22					90
							24	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	372	1	1763	3	N	8					98
							9	9									
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	384	1	1756	3	N	12					110
							13	9									

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	483	1	797	3	N	-0-					53
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	483	1	748	3	N	18					71
							20	9									
02	1316	N	627	-0-	-689	-0-	435	1	190	3	N	2	15	1			58
							2	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	483	1	1192	3	N	7					65
							8	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	467	1	886	3	N	5					70
							6	9									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	483	1	886	3	N	-0-					70

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	384	1	794	3	N	6					128
							7	9									
01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	384	1	760	3	N	4					132
							4	9									
02	1064	N	539	-0-	-525	-0-	347	1	189	3	N	3					135
							3	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1156	3	N	17					152
							19	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	3					155
							3	9									
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	384	1	854	3	N	17					172
							19	9									

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	384	1	1485	3	N	12					128
							13	9									
01	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	384	1	1481	3	N	10					138
							11	9									
02	1960	N	835	-0-	-1125	-0-	347	1	484	3	N	4					142
							4	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1871	3	N	12					154
							13	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1589	3	N	14					168
							15	9									
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	384	1	1730	3	N	7					175
							8	9									

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

12	1953	N	384	-0-	-1569	-0-	384	1			N	-0-					65
01	2015	N	384	-0-	-1631	-0-	384	1			N	-0-					65
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	347	1			N	-0-	12	1			53
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					53
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					53
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					53

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					42
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	384	1	1112	3	N	-0-					59
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-					59
02	1288	N	962	-0-	-326	-0-	347	1	615	3	N	-0-					59
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1779	3	N	-0-					59
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1732	3	N	-0-					59
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1490	3	N	-0-					59

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	384	1	948	3	N	-0-			144
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	384	1	966	3	N	-0-			144
02	1232	N	931	-0-	-301	-0-	347	1	584	3	N	-0-			144
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	384	1	952	3	N	-0-			144
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	372	1	985	3	N	-0-			144
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	-0-			144

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-			160
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	384	1	1179	3	N	-0-			160
02	1232	N	707	-0-	-525	-0-	347	1	360	3	N	-0-			160
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	384	1	1291	3	N	-0-			160
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	372	1	1190	3	N	-0-			160
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	384	1	1231	3	N	-0-			160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	384	1	738	3	N	-0-					128
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	384	1	861	3	N	-0-					128
02	1176	N	450	-0-	-726	-0-	347	1	103	3	N	-0-					128
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-					128
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	372	1	844	3	N	-0-					128
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	384	1	1064	3	N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-					195
01	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	384	1	922	3	N	-0-					195
02	1792	N	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-					195
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					195
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					195
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					195

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1169	3	N	11					94
							12	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	14	1	1			107
							15	9									
02	1344	N	627	-0-	-717	-0-	347	1	279	3	N	1					108
							1	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	384	1	1573	3	N	22					130
							24	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	372	1	1277	3	N	5					135
							6	9									
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	384	1	1198	3	N	13					148
							14	9									

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	384	1	997	3	N	-0-					160
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					160
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	347	1	316	3	N	-0-					160
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	384	1	1274	3	N	-0-					160
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	3	N	-0-					160
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	384	1	1105	3	N	-0-					160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	384	1	593	3	N	8					231
							9	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	384	1	679	3	N	13	197	1			47
							14	9									
02	980	N	559	-0-	-421	-0-	347	1	212	3	N	-0-					47
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	384	1	821	3	N	10					57
							11	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	372	1	684	3	N	3					60
							3	9									
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	384	1	673	3	N	7					67
							8	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	405	1	868	3	N	-0-					47
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-					47
02	1176	N	672	-0-	-504	-0-	365	1	307	3	N	-0-					47
03	1271	N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-					47
04	1170	N	856	-0-	-314	-0-	392	1	464	3	N	-0-					47
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	483	1	1306	3	N	6					148
							7	9									
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	483	1	1343	3	N	14					162
							15	9									
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	435	1	624	3	N	-0-					162
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	3	N	12					174
							13	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	467	1	942	3	N	3					177
							3	9									
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	483	1	1086	3	N	-0-					177

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	483	1	270	3	N	-0-					37
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	483	1	216	3	N	-0-					37
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	435	1	143	3	N	-0-					37
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	483	1	200	3	N	-0-					37
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	467	1	200	3	N	-0-					37
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	483	1	162	3	N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	28					125
							31	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	384	1	1317	3	N	17					142
							19	9									
02	1624	N	1063	-0-	-561	-0-	347	1	692	3	N	22					164
							24	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	27					191
							30	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	372	1	1414	3	N	30					221
							33	9									
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	384	1	1333	3	N	33	191	1			63
							36	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

12	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	1			N	-0-					156
01	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	1			N	-0-					156
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					156
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					156
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	372	1	86	3	N	-0-					156
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	384	1	35	3	N	-0-					156

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					143
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					143
02	1092	N	368	-0-	-724	-0-	368	3			N	-0-					143
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					143
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					143
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2					145

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-					35
01	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-					35
02	1288	N	365	-0-	-923	-0-	365	1			N	-0-					35
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	405	1	534	3	N	-0-					35
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	392	1	657	3	N	-0-					35
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	405	1	317	3	N	-0-					35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	483	1	3526	3	N	-0-					170
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	483	1	3481	3	N	11					181
							12	9									
02	3024	X	1445	-0-	-1579	-0-	435	1	1006	3	N	4					185
							4	9									
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	483	1	3464	3	N	-0-					185
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	467	1	3836	3	N	20					205
							22	9									
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	483	1	3255	3	N	-0-					205

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	384	1	1451	3	N	2					238
							2	9									
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1395	3	N	-0-					238
02	1596	N	747	-0-	-849	-0-	347	1	400	3	N	-0-					238
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	384	1	1560	3	N	1					239
							1	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	372	1	1344	3	N	-0-					239
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	-0-					239

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	384	1	956	3	N	-0-					203
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	-0-					203
02	1372	N	671	-0-	-701	-0-	347	1	324	3	N	-0-					203
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	-0-					203
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	372	1	1057	3	N	29					232
							32	9									
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1007	3	N	16					248
							18	9									

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483	1	648	3	N	-0-					20
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-					20
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	435	1	414	3	N	-0-					20
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	483	1	616	3	N	-0-					20
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	467	1	550	3	N	-0-					20
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	483	1	612	3	N	-0-					20

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	483	1	552	3	N	-0-					117
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	483	1	560	3	N	-0-					117
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	435	1	190	3	N	-0-					117
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-					117
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	467	1	561	3	N	-0-					117
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	483	1	549	3	N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1127	3	N	1					102
							1	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	3	N	3					105
							3	9									
02	1400	N	716	-0-	-684	-0-	365	1	349	3	N	2	12	1			95
							2	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	405	1	1301	3	N	-0-					95
04	1470	N	671	-0-	-799	-0-	392	1	279	3	N	-0-					95
05	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	1			N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	384	1	426	3	N	-0-					33
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	384	1	425	3	N	-0-					33
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	347	1	270	3	N	-0-					33
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	384	1	299	3	N	-0-					33
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	372	1	385	3	N	-0-					33
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	384	1	383	3	N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	483	1	647	3	N	-0-					66
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	483	1	1101	3	N	-0-					66
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	435	1	858	3	N	-0-					66
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	483	1	651	3	N	-0-					66
04	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	467	1	564	3	N	-0-					66
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	483	1	582	3	N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	483	1	1353	3	N	-0-					164
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	483	1	1463	3	N	-0-					164
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	435	1	575	3	N	-0-	2	1			162
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	483	1	1164	3	N	-0-					162
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	467	1	1353	3	N	-0-					162
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	483	1	1516	3	N	-0-					162

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	384	1	849	3	N	-0-					65
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	384	1	842	3	N	-0-					65
02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	347	1	521	3	N	-0-					65
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	384	1	824	3	N	-0-					65
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	372	1	777	3	N	-0-					65
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	797	3	N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	384	1	1341	3	N	-0-					122
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	384	1	1247	3	N	-0-					122
02	1512 N	1184	-0-	-328	-0-	347	1	836	3	N	1					123
						1	9									
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	384	1	1236	3	N	-0-					123
04	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	372	1	1015	3	N	-0-					123
*05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	384	1	295	3	N	-0-					18
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	384	1	304	3	N	-0-					18
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	347	1	180	3	N	-0-					18
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	384	1	330	3	N	-0-					18
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	372	1	282	3	N	-0-					18
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	384	1	259	3	N	-0-					18

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	681	3	13	9	N	12					76
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	3	13	9	N	12					88
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	469	3	11	9	N	10	6	1			92
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					92
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	631	3	7	9	N	6					98
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					98

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	384	1	882	3	N	7					37
							8	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	384	1	957	3	N	8					45
							9	9									
02	1204	N	588	-0-	-616	-0-	347	1	235	3	N	5					50
							6	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1174	3	N	10					60
							11	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	372	1	965	3	N	2					62
							2	9									
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	384	1	934	3	N	10					72
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	667	-0-	667	667	667	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	675	-0-	675	1342	675	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	814	-0-	814	2156	814	3			N	-0-					-0-
04	2782	X	626	-0-	-2156	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	384	1	669	3	N	-0-					111
01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	384	1	587	3	N	-0-					111
02	1036	N	774	-0-	-262	-0-	347	1	427	3	N	-0-					111
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	N	7					118
							8	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	786	3	N	5					123
							6	9									
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	384	1	716	3	N	-0-					123

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

12	930	N	915	-0-	-15	-0-	384	1	525	3	N	5					71
							6	9									
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	384	1	526	3	N	-0-					71
02	784	N	458	-0-	-326	-0-	347	1	111	3	N	-0-					71
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	384	1	462	3	N	-0-					71
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	372	1	532	3	N	-0-					71
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	384	1	520	3	N	-0-					71

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-					80
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	384	1	865	3	N	-0-					80
02	784	N	551	-0-	-233	-0-	347	1	204	3	N	-0-					80
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-					80
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	372	1	692	3	N	10					90
							11	9									
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1073	3	N	5					95
							6	9									

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	483	1	1155	3	N	4					230
							4	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	483	1	1189	3	N	7					237
							8	9									
02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	435	1	550	3	N	2					239
							2	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	483	1	1386	3	N	6					245
							7	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	467	1	1203	3	N	-0-					245
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	483	1	1200	3	N	14					259
							15	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	3	7	9	N	6					96
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	9	N	15					111
02	1120	N	295	-0-	-825	-0-	285	3	10	9	N	9					120
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					120
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-					120
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					120

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	384	1	1029	3	N	8					95
							9	9									
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	384	1	1038	3	N	2					97
							2	9									
02	1288	N	787	-0-	-501	-0-	347	1	440	3	N	-0-					97
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	-0-					97
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1133	3	N	1					98
							1	9									
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	384	1	457	3	N	7					105
							8	9									

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					178
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					178
02	1484	N	747	-0-	-737	-0-	347	1	400	3	N	-0-					178
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	384	1	1327	3	N	-0-					178
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	372	1	1159	3	N	5					183
							6	9									
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	384	1	1109	3	N	-0-					183

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	384	1	1294	3	N	-0-					138
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1404	3	N	5					143
							6	9									
02	1848	N	780	-0-	-1068	-0-	347	1	433	3	N	-0-					143
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1410	3	N	-0-					143
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	372	1	1316	3	N	-0-					143
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	384	1	1313	3	N	-0-					143

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					141
01	1054 N	734	-0-	-320	-0-	483	1	251	3	N	-0-					141
02	924 N	435	-0-	-489	-0-	435	1			N	-0-					141
03	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483	1			N	-0-					141
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	1			N	-0-					141
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	483	1	1577	3	N	4					64
							4	9									
01	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	483	1	1379	3	N	10					74
							11	9									
02	1960	N	889	-0-	-1071	-0-	435	1	451	3	N	3					77
							3	9									
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	483	1	1783	3	N	-0-					77
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	467	1	1266	3	N	3					80
							3	9									
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	1					81
							1	9									

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	483	1	562	3	N	-0-					114
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	483	1	767	3	N	-0-					114
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	435	1	255	3	N	-0-					114
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	483	1	729	3	N	-0-					114
04	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	467	1	540	3	N	-0-					114
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	483	1	457	3	N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	405	1	1810	3	N	2					200
							2	9									
01	2201	N	861	-0-	-1340	-0-	405	1	456	3	N	-0-					200
02	1904	N	556	-0-	-1348	-0-	365	1	191	3	N	-0-	24	1			176
03	2232	N	1124	-0-	-1108	-0-	405	1	719	3	N	-0-					176
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	392	1	471	3	N	2					178
							2	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					178

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	483	1	762	3	N	-0-					74
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	483	1	778	3	N	-0-					74
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	435	1	190	3	N	-0-					74
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	483	1	846	3	N	-0-					74
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	467	1	778	3	N	-0-					74
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	483	1	786	3	N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	384	1	1058	3	N	-0-					17
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	-0-					17
02	1540	X	1392	-0-	-148	-0-	347	1	1045	3	N	-0-					17
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1481	3	N	8					25
							9	9									
04	1770	X	1421	-0-	-349	-0-	372	1	1041	3	N	7					32
							8	9									
05	1829	X	1340	-0-	-489	-0-	384	1	956	3	N	-0-					32

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	384	1	2158	3	N	-0-					230
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2270	3	N	-0-					230
02	1540	X	1089	-0-	-451	-0-	347	1	742	3	N	-0-	57	1			173
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	384	1	3140	3	N	-0-					173
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	372	1	2495	3	N	-0-					173
*05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	384	1	2135	3	N	-0-					173

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	384	1	1588	3	N	11			126
							12	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1661	3	N	13			139
							14	9							
02	1708	N	814	-0-	-894	-0-	347	1	464	3	N	3			142
							3	9							
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	384	1	1868	3	N	10			152
							11	9							
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	372	1	1756	3	N	3			155
							3	9							
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	384	1	1708	3	N	14			169
							15	9							

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

12	558	N	529	-0-	-29	-0-	384	1	145	3	N	-0-			129
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	384	1	130	3	N	-0-			129
02	504	N	402	-0-	-102	-0-	347	1	55	3	N	-0-			129
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	384	1	30	3	N	-0-			129
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	372	1	63	3	N	-0-			129
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	384	1	114	3	N	-0-			129

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3887	-0-	-298	-0-	483 11	1 9	3393	3	N	10					88
01	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	483 19	1 9	3357	3	N	17					105
02	3640	X	1342	-0-	-2298	-0-	435 2	1 9	905	3	N	2					107
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	483 24	1 9	4916	3	N	22					129
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	467 7	1 9	3471	3	N	6					135
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	483 6	1 9	3417	3	N	5					140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	483	1	1555	3	N	8					211
							9	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	483	1	1542	3	N	11					222
							12	9									
02	1876	N	901	-0-	-975	-0-	435	1	430	3	N	33	192	1			63
							36	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	483	1	2005	3	N	8					71
							9	9									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	467	1	1589	3	N	4					75
							4	9									
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	483	1	1599	3	N	-0-					75

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

12	12245	X	10775	-0-	-1470	-0-	483	1	10216	3	N	69	191	1			182
							76	9									
01	12245	X	10465	-0-	-1780	-0-	483	1	9869	3	N	103					285
							113	9									
02	10612	X	4218	-0-	-6394	-0-	435	1	3765	3	N	16					301
							18	9									
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	483	1	13178	3	N	103	196	1			208
							113	9									
04	10740	X	9896	-0-	-844	-0-	467	1	9353	3	N	69					277
							76	9									
05	10788	X	10023	-0-	-765	-0-	483	1	9433	3	N	97					374
							107	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

12	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	512	1	6226	3	N	80					362
							88	9									
01	7533	X	5351	-0-	-2182	-0-	512	1	4754	3	N	77	189	1			250
							85	9									
02	6664	X	2654	-0-	-4010	-0-	463	1	2136	3	N	50					300
							55	9									
03	7378	X	6018	-0-	-1360	-0-	512	1	5423	3	N	75					375
							83	9									
04	7140	X	5932	-0-	-1208	-0-	496	1	5359	3	N	70					445
							77	9									
05	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	512	1	5452	3	N	96	185	1			356
							106	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	1160	1	4890	3	N	85					253
							94	9									
01	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	1160	1	4729	3	N	94					347
							103	9									
02	5488	X	2838	-0-	-2650	-0-	1048	1	1746	3	N	40	192	1			195
							44	9									
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1160	1	6539	3	N	57					252
							63	9									
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1123	1	5034	3	N	58					310
							64	9									
*05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1160	1	4962	3	N	69					379
							76	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	4974	1	8493	3	N	319	26	1			875
							351	9									
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	4974	1	9511	3	N	276	400	1			751
							304	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	4493	1	3091	3	N	153	225	1			679
							168	9									
03	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	4974	1	11636	3	N	395	406	1			668
							435	9									
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	4813	1	9534	3	N	262	224	1			706
							288	9									
*05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	4974	1	9412	3	N	264	406	1			564
							290	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	880	1	10244	3	N	278	382	1			517
							306	9									
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	880	1	10372	3	N	240	207	1			550
							264	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	795	1	4118	3	N	99	34	1			615
							109	9									
03	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	880	1	14075	3	N	278	213	1			680
							306	9									
04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	852	1	10700	3	N	157	369	1			468
							173	9									
*05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	880	1	11053	3	N	231	197	1			502
							254	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	4580 295	1 9	23597	3	N	268	578	1			567
01	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	4580 263	1 9	23409	3	N	239	23	1			783
02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	4138 341	1 9	15355	3	N	310	233	1			860
03	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	4580 402	1 9	25690	3	N	365	762	1			463
04	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	4433 204	1 9	22173	3	N	185	46	1			602
*05	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	4580 209	1 9	22744	3	N	190	31	1			761

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48473	X	48473	-0-	-0-	-0-	2912	1	44987	3	N	522	412	1			612
							574	9									
01	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	2912	1	45319	3	N	513	611	1			514
							564	9									
02	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	2630	1	25914	3	N	366	249	1			631
							403	9									
03	61911	X	61911	-0-	-0-	-0-	2912	1	58262	3	N	670	823	1			478
							737	9									
04	43466	X	43466	-0-	-0-	-0-	2818	1	40194	3	N	413	257	1			634
							454	9									
*05	44276	X	44276	-0-	-0-	-0-	2912	1	40979	3	N	350	418	1			566
							385	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

12	38447	X	38447	-0-	-0-	-0-	2814	1	34720	3	N	830	823	1			820
							913	9									
01	40580	X	40580	-0-	-0-	-0-	2814	1	36701	3	N	968	839	1			949
							1065	9									
02	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	2529	1	12633	3	N	407	645	1			711
							448	9									
03	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	2801	1	46075	3	N	954	645	1			1020
							1049	9									
04	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	2709	1	33603	3	N	766	870	1			916
							843	9									
*05	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	2800	1	31607	3	N	898	1032	1			782
							988	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

12	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	16952	3	499	9	N	454	215	1			513
01	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	17082	3	448	9	N	407	391	1			529
02	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13373	3	486	9	N	442	425	1			546
03	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	22662	3	569	9	N	517	606	1	1	7	456
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18104	3	365	9	N	332	583	1			205
*05	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15296	3	351	9	N	319	209	1			315

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

12	30256	X	25009	-0-	-5247	-0-	24417	3	592	9	N	538	379	1			578
01	30256	X	24138	-0-	-6118	-0-	23553	3	585	9	N	532	568	1			542
02	25116	X	14858	-0-	-10258	-0-	14658	3	200	9	N	182					724
03	27807	X	24432	-0-	-3375	-0-	23743	3	689	9	N	626	758	1			592
04	26910	X	23710	-0-	-3200	-0-	23248	3	462	9	N	420	561	1			451
05	25017	X	24119	-0-	-898	-0-	23611	3	508	9	N	462	374	1			539

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

12	13640	X	13355	-0-	-285	-0-	12596	3	759	9	N	690	588	1			516
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	12221	3	994	9	N	904	771	1			649
02	12012	X	4767	-0-	-7245	-0-	4537	3	230	9	N	209	384	1			474
03	13361	X	11162	-0-	-2199	-0-	10528	3	634	9	N	576	577	1			473
04	12930	X	9920	-0-	-3010	-0-	9349	3	571	9	N	519	578	1			414
05	13361	X	10080	-0-	-3281	-0-	9549	3	531	9	N	483	387	1			510

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

12	48792	X	48792	-0-	-0-	-0-	48383	3	409	9	N	372	394	1			313
01	46694	X	46694	-0-	-0-	-0-	46287	3	407	9	N	370	203	1			480
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16706	3	190	9	N	173	46	1			607
03	55221	X	55221	-0-	-0-	-0-	54868	3	353	9	N	321	583	1			345
04	42474	X	42474	-0-	-0-	-0-	42232	3	242	9	N	220	215	1			350
*05	38898	X	38898	-0-	-0-	-0-	38621	3	277	9	N	252	201	1			401

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

12	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1364	1	30291	3	N	423	605	1			485
							465	9									
01	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	1364	1	29685	3	N	1663	1309	1			839
							1829	9									
02	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	1232	1	14553	3	N	336	284	1			891
							370	9									
03	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	1364	1	25632	3	N	885	646	1			1130
							974	9									
04	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	1320	1	22918	3	N	697	1185	1			642
							767	9									
*05	28900	X	28900	-0-	-0-	-0-	1364	1	26720	3	N	742	768	1			616
							816	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

12	28272	X	27443	-0-	-829	-0-	26497	3	946	9	N	860	884	1			250
01	28272	X	25672	-0-	-2600	-0-	24846	3	826	9	N	751	528	1			473
02	25536	X	19087	-0-	-6449	-0-	18545	3	542	9	N	493	517	1			449
03	27435	X	23860	-0-	-3575	-0-	23115	3	745	9	N	677	890	1			236
04	26550	X	23087	-0-	-3463	-0-	22352	3	735	9	N	668	697	1			207
*05	27435	X	24501	-0-	-2934	-0-	23667	3	834	9	N	758	704	1			261

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

12	34782	X	30446	-0-	-4336	-0-	29428	3	1018	9	N	925	709	1			434
01	32984	X	29276	-0-	-3708	-0-	28379	3	897	9	N	815	897	1			352
02	29792	X	25273	-0-	-4519	-0-	24372	3	901	9	N	819	890	1			281
03	32488	X	27538	-0-	-4950	-0-	26621	3	917	9	N	834	902	1			213
04	30750	X	26481	-0-	-4269	-0-	25634	3	847	9	N	770	713	1			270
05	30442	X	24379	-0-	-6063	-0-	23434	3	945	9	N	859	704	1			425

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

12	41416	X	27734	-0-	-13682	-0-	1339	1	25715	3	N	618	363	1			681
							680	9									
01	39122	X	30354	-0-	-8768	-0-	1339	1	28160	3	N	777	918	1			540
							855	9									
02	27076	X	16194	-0-	-10882	-0-	1210	1	14564	3	N	382	535	1			387
							420	9									
03	29977	X	27815	-0-	-2162	-0-	1339	1	25770	3	N	642	361	1			668
							706	9									
04	29370	X	26383	-0-	-2987	-0-	1296	1	24394	3	N	630	890	1			408
							693	9									
05	30349	X	1434	-0-	-28915	-0-	1339	1	95	3	N	-0-					408

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

12	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	16524	3	504	9	N	458	364	1			374
01	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15222	3	510	9	N	464	348	1			490
02	12628	X	8391	-0-	-4237	-0-	7816	3	575	9	N	523	351	1	140	8	522
03	17019	X	16323	-0-	-696	-0-	16114	3	209	9	N	190	360	1			352
04	16470	X	16174	-0-	-296	-0-	15504	3	670	9	N	609	540	1			421
05	17019	X	15881	-0-	-1138	-0-	15402	3	479	9	N	435	365	1			491

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65372	X	65372	-0-	-0-	-0-	63551	2	1821	9	N	1655	2039	1			288
01	65707	X	65707	-0-	-0-	-0-	63959	2	1748	9	N	1589	1278	1			599
02	43391	X	43391	-0-	-0-	-0-	42130	2	1261	9	N	1146	1086	1			659
03	63813	X	63813	-0-	-0-	-0-	62265	2	1548	9	N	1407	1282	1			784
04	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	2580	1	55536	3	N	1536	1300	1			1020
							1690	9									
*05	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	2666	1	58089	3	N	1395	1602	1			813
							1535	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13294	-0-	-1152	-0-	13120	3	174	9	N	158	166	1			179
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					179
02	14392	X	4533	-0-	-9859	-0-	4371	3	162	9	N	147	175	1			151
03	15934	X	11341	-0-	-4593	-0-	11236	3	105	9	N	95					246
04	15420	X	11888	-0-	-3532	-0-	11805	3	83	9	N	75	170	1			151
05	13299	X	9839	-0-	-3460	-0-	9771	3	68	9	N	62					213

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	22410	3	1685	9	N	1532	1643	1			369
01	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	21584	3	1486	9	N	1351	1242	1			478
02	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	24791	3	1019	9	N	926	890	1			514
03	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	18975	3	1443	9	N	1312	1285	1			541
04	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	16859	3	1068	9	N	971	1075	1			437
*05	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	18451	3	1048	9	N	953	1222	1			168

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50437	X	27300	-0-	-23137	-0-	1339	1	25578	3	N	348	360	1			289
							383	9									
01	50437	X	26586	-0-	-23851	-0-	1339	1	24493	3	N	685	541	1			433
							754	9									
02	45556	X	29737	-0-	-15819	-0-	1210	1	27942	3	N	532	357	1			608
							585	9									
03	44826	X	26341	-0-	-18485	-0-	1339	1	24597	3	N	368	546	1			430
							405	9									
04	27660	X	23559	-0-	-4101	-0-	1296	1	21813	3	N	409	364	1			475
							450	9									
*05	43962	X	43962	-0-	-0-	-0-	1339	1	41871	3	N	684	549	1			610
							752	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	9998	-0-	-2154	-0-	9917	3	81	9	N	74	186	1			185
01	12152	X	10373	-0-	-1779	-0-	9834	3	539	9	N	490	191	1			484
02	10976	X	10309	-0-	-667	-0-	10030	3	279	9	N	254	388	1			350
03	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10736	3	292	9	N	265	387	1			228
04	10500	X	10062	-0-	-438	-0-	9809	3	253	9	N	230	186	1			272
05	11408	X	9906	-0-	-1502	-0-	9635	3	271	9	N	246	186	1			332

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74772	X	31899	-0-	-42873	-0-	31819	3	80	9	N	73	189	1			204
01	71951	X	26334	-0-	-45617	-0-	26271	3	63	9	N	57					261
02	61684	X	-0-	-0-	-61684	-0-					N	-0-					261
03	53568	X	41351	-0-	-12217	-0-	41186	3	165	9	N	150	187	1			224
04	51840	X	42615	-0-	-9225	-0-	42509	3	106	9	N	96	189	1			131
05	31899	X	27454	-0-	-4445	-0-	27386	3	68	9	N	62					193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51422	3	180	9	N	164					493
01	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59449	3	163	9	N	148					641
02	57327	X	57327	-0-	-0-	-0-	57261	3	66	9	N	60	190	1			511
03	52390	X	43873	-0-	-8517	-0-	43807	3	66	9	N	60					571
04	57690	X	41917	-0-	-15773	-0-	41900	3	17	9	N	15					586
05	63457	X	53910	-0-	-9547	-0-	53880	3	30	9	N	27					613

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

12	13640	X	10842	-0-	-2798	-0-	10842	3			N	-0-					37
01	12617	X	10914	-0-	-1703	-0-	10914	3			N	-0-					37
02	11032	X	10196	-0-	-836	-0-	10196	3			N	-0-					37
03	10850	X	8436	-0-	-2414	-0-	8436	3			N	-0-					37
04	10560	X	9495	-0-	-1065	-0-	9495	3			N	-0-					37
05	11284	X	9846	-0-	-1438	-0-	9846	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

12	24738	X	21315	-0-	-3423	-0-	21058	3	257	9	N	234	194	1			264
01	24738	X	21942	-0-	-2796	-0-	21523	3	419	9	N	381	190	1			455
02	21420	X	13153	-0-	-8267	-0-	13153	3			N	-0-	381	1			74
03	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	23689	3	388	9	N	353	186	1			241
04	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	26666	3	251	9	N	228	188	1			281
*05	21948	X	19604	-0-	-2344	-0-	19251	3	353	9	N	321	376	1			226

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

12	59317	X	59317	-0-	-0-	-0-	59303	2	14	9	N	13	173	1			39
01	62997	X	62997	-0-	-0-	-0-	62989	2	8	9	N	7					46
02	40285	X	40285	-0-	-0-	-0-	40050	2	235	9	N	214					260
03	61175	X	61175	-0-	-0-	-0-	61166	2	9	9	N	8	176	1			92
04	55910	X	55910	-0-	-0-	-0-	55897	3	13	9	N	12					104
*05	58704	X	58704	-0-	-0-	-0-	58659	3	45	9	N	41					145

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

12	55180	X	40802	-0-	-14378	-0-	40568	3	234	9	N	213	172	1			189
01	50375	X	40697	-0-	-9678	-0-	40512	3	185	9	N	168	175	1			182
02	39060	X	26141	-0-	-12919	-0-	26007	3	134	9	N	122	168	1			136
03	43245	X	37255	-0-	-5990	-0-	36985	3	270	9	N	245	171	1			210
04	41850	X	33178	-0-	-8672	-0-	33009	3	169	9	N	154	174	1			190
05	40796	X	36134	-0-	-4662	-0-	35974	3	160	9	N	145	173	1			162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					328
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER UNIT WELL #: RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

12	11625	X	11114	-0-	-511	-0-	11113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	67	1	11535	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	10640	X	6320	-0-	-4320	-0-	19	1	6299	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11780	X	10341	-0-	-1439	-0-	10338	2	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11594	X	11590	-0-	-4	-0-	11588	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

12	8680	X	7694	-0-	-986	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649	X	8480	-0-	-169	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7812	X	4065	-0-	-3747	-0-	4064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8146	-0-	-224	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8452	-0-	-42	-0-	8451	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2021

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	3916	-0-	-1740	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5061	-0-	-1201	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	3810	-0-	-2452	-0-	3810	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			58
01	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	8292	2		N	-0-			58
02	7532 X	7465	-0-	-67	-0-	7465	2		N	-0-			58
03	8339 X	5303	-0-	-3036	-0-	5299	2	4 9	N	4			62
*04	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2		N	-0-			62
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				N	NO RPT			62

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

12	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2		N	-0-			-0-
01	11873 X	11773	-0-	-100	-0-	11773	2		N	-0-			-0-
02	10724 X	8050	-0-	-2674	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
03	10974 X	10608	-0-	-366	-0-	10608	2		N	-0-			-0-
04	11490 X	11088	-0-	-402	-0-	11088	2		N	-0-			-0-
05	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

12	2077		1054	-0-	-1023	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	5173		3625	-0-	-1548	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	1876		1418	-0-	-458	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	5771		3924	-0-	-1847	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4158		3084	-0-	-1074	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*05	4153		3115	-0-	-1038	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

12	7068		7887	-0-	819	819	7887	2			N	-0-					-0-
01	7068		7263	-0-	195	1014	7263	2			N	-0-					-0-
02	5796	#	3098	-0-	-2698	-0-	3015	2	83	9	N	75					75
03	6944	#	6552	-0-	-392	-0-	6552	2			N	-0-					75
*04	6840		6365	-0-	-475	-0-	6365	2			N	-0-					75
05	7068		NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					75

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	3	7			63
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					63
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					63
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					63
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					63
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					25
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3204	2	8	9	N	7					32
02	2632	X	2371	-0-	-261	-0-	2371	2			N	-0-					32
03	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					32
*04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3811	2	6	9	N	5					37
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					37

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

12	4960	#	2757	-0-	-2203	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2311	2	14	9	N	13					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					13
04	3150	#	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					13
05	2759	#	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					13

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	34	2	N	-0-					198
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	91	1	108	2	N	-0-					198
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	21	1	13	2	N	-0-					198
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	N	-0-					198
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					198
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	-0-					198

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

12	1302	N	431	-0-	-871	-0-	168	1	263	2	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	325	1	543	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	793	-0-	-355	-0-	241	1	552	2	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	447	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	446	1	1325	2	N	-0-					-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	236	1	974	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

12	3209		3209	-0-	-0-	-0-	47	1	3162	2	N	-0-					164
01	3161		3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					164
02	2898		2898	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	N	13					177
							14	9									
03	3119		3119	-0-	-0-	-0-	24	1	3067	2	N	25					202
							28	9									
04	2927		2927	-0-	-0-	-0-	2891	2	36	9	N	33					235
05	2542		NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					235

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					39
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					39
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					39
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					39
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648

12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	668	-0-	668	668	668	2			N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	N	9					66
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6					72
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	N	4					76
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					76
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

12	T. A.		61	-0-	61	755	61	2			N	-0-					54
01	T. A.		57	-0-	57	812	57	2			N	-0-					54
02	853	X	41	-0-	-812	-0-	41	2			N	-0-					54
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					54
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					54
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					54

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

12	3100	N	3516	-0-	416	416	3512	2	4	9	N	4					41
01	3100	N	3432	-0-	332	748	3425	2	7	9	N	6					47
02	2800	N	3320	-0-	520	1268	3320	2			N	-0-					47
03	3598	X	2330	-0-	-1268	-0-	2324	2	6	9	N	5					52
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2					54
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1					55

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3029	2	17	9	N	15					159
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18					177
02	2660	N	2121	-0-	-539	-0-	2121	2			N	-0-					177
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3037	2	39	9	N	35					212
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6	9	N	5	189	1			28
*05	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7					35

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					170
01	1674	N	1186	-0-	-488	-0-	1186	2			N	-0-					170
02	1512	N	1332	-0-	-180	-0-	1332	2			N	-0-					170
03	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1504	2	37	9	N	34					204
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4	187	1			21
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	N	2					23

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					130
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	N	60					190
02	2240	N	869	-0-	-1371	-0-	869	2			N	-0-					190
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2205	2	17	9	N	15	191	1			14
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2	3	9	N	3					17
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					17

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3					127
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2952	2	13	9	N	12					139
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					139
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21					160
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2809	2	4	9	N	4					164
*05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2772	2	10	9	N	9					173

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-					19
01	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-					19
02	1932	N	989	-0-	-943	-0-	989	2			N	-0-					19
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2191	2	187	9	N	170	170	1			19
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2161	2	31	9	N	28					47
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					47

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					25
02	1372	N	1000	-0-	-372	-0-	1000	2			N	-0-					25
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2			N	-0-					25
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					25
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

12	3100	N	3218	-0-	118	118	31	1	3178	2	N	8					162
							9	9									
01	2769	N	2651	-0-	-118	-0-	31	1	2611	2	N	8					170
							9	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1991	2	N	9					179
							10	9									
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	13					192
							14	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	2	N	29	191	1			30
							32	9									
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	2	N	15					45
							17	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					99
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					99
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					99
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					99
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					84
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					84
02	1512	N	1338	-0-	-174	-0-	1338	2			N	-0-					84
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					84
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1436	2	12	9	N	11					95
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					95

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					28
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					28
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					28
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	N	1					180
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1					181
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					184
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					187
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					187
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2947	2	2	9	N	2					189

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					134
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					137
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					140
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					147
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					150

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	577	-0-	-515	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					8
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					8
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	N	4					12
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					17
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1					18
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2					20
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2					22
*04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	N	8					30
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					3
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					3
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					3
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					3
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					48
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					48
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					48
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					50
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					50

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					26
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					30
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					30
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1					31
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7					38
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					38

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	770	2	64	9	N	58					125
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	768	2	66	9	N	60	163	1			22
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	768	2	51	9	N	46					68
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	738	2	77	9	N	70	103	1			35
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	725	2	61	9	N	55					90
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	741	2	52	9	N	47	89	1			48

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5					27
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8					35
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					35
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					37
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	Y	5					42
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2					44

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	Y	-0-					5
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	1					6
							1	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	-0-					6
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	Y	1					7
							1	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	Y	-0-					7
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

12	T. A.		31	-0-	31	214	31	1			Y	-0-					5
01	T. A.		31	-0-	31	245	31	1			Y	-0-					5
02	273	X	28	-0-	-245	-0-	28	1			Y	-0-					5
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1114	2	6	9	N	5					13
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					18
02	1036	N	744	-0-	-292	-0-	740	2	4	9	N	4					22
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	2	36	9	N	33					55
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34					89
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	N	8					97

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2225	2	33	9	N	30					150
01	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	2270	2	70	9	N	64	190	1			24
02	2128	N	1665	-0-	-463	-0-	1658	2	7	9	N	6					30
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2353	2	77	9	N	70					100
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2284	2	47	9	N	43					143
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2369	2	46	9	N	42					185

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					87
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					89
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					89
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					89
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11					100
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	N	7					107

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					17
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					18
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					18
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					18
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					22
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					22

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					89
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					89
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	373	2			N	-0-					89
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					89
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1					90
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					90

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	950	-0-	-2150	1684	950	2			Y	-0-					42
01	2832	N	1148	-0-	-1684	-0-	1148	2			Y	-0-					42
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					42
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					42
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					42
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					42

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					97
01	1023	N	829	-0-	-194	-0-	827	2	2	9	N	2					99
02	1064	N	546	-0-	-518	-0-	546	2			N	-0-					99
03	1054	N	743	-0-	-311	-0-	742	2	1	9	N	1					100
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					100
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					100

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	784	-0-	-1371	-0-	31	1	753	2	Y	-0-					1
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-					1
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					1
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					1
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-					1
05	744	N	131	-0-	-613	-0-	31	1	100	2	Y	-0-					1

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24	9	N	22					22
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					23

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	997	-0-	-459	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					137
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					137
02	672	N	427	-0-	-245	-0-	427	2			N	-0-					137
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					137
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	115	1			22
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					22

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					67
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					67
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	858	2			N	-0-					67
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					67
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2			N	-0-					67
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	406	2			N	-0-					37
01	1116	N	918	-0-	-198	-0-	911	2	7	9	N	6					43
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N	4					47
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					57
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	N	8					65
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

12	3100	N	1201	-0-	-1899	1122	1201	2			Y	-0-					80
01	2441	N	1319	-0-	-1122	-0-	1319	2			Y	-0-					80
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					80
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					90
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1181	2	28	9	Y	25					115
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1169	2	26	9	Y	24					139

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		248	-0-	248	488	248	1			Y	-0-					28
01	T. A.		248	-0-	248	736	248	1			Y	-0-					28
02	T. A.		224	-0-	224	960	224	1			Y	-0-					28
03	1016	X	56	-0-	-960	-0-	56	1			Y	-0-					28
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

12	1209	N	647	-0-	-562	-0-	634	2	13	9	N	12					102
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7					109
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	397	2			N	-0-					109
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					109
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	640	2	9	9	N	8					117
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					127

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					13
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					13
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					13
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

12	3100	N	1188	-0-	-1912	3373	31 2	1 9	1155	2	Y	2					71
01	3100	N	892	-0-	-2208	1165	31 6	1 9	855	2	Y	5					76
02	2147	N	982	-0-	-1165	-0-	28 7	1 9	947	2	Y	6	82	1			-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	646	-0-	-439	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					84
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					84
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					84
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					84
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					84
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1272	-0-	-1022	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

12	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					65
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					65
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	2			N	-0-					65
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					65
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					65
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					72
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8					80
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					80
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19					99
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11					110
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	N	16					126

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9					90
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					108
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1080	2	22	9	N	20					128
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					137
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12					149
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7	9	N	6					155

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	558	2	19	9	N	17					50
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					70
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					78
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					82

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

12	T. A.		66	-0-	66	103	66	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		59	-0-	59	162	59	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	195	33	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	209	14	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	217	8	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					117
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					117
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					117
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					119
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					119
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					119

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
*07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					9
*08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					9
*09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					9
*10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					9
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					9
*12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					9
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

12	T. A.		1012	-0-	1012	1948	16	1	996	2	Y	-0-					4
01	T. A.		939	-0-	939	2887	16	1	923	2	Y	-0-					4
02	T. A.		625	-0-	625	3512	14	1	611	2	Y	-0-					4
03	4366	X	854	-0-	-3512	-0-	16	1	838	2	Y	-0-					4
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	916	2	Y	-0-					4
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	16	1	849	2	Y	-0-					4

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					183
01	1054	N	291	-0-	-763	-0-	291	3			N	-0-					183
02	672	N	285	-0-	-387	-0-	285	3			N	-0-					183
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					183
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	463	3	51	9	N	46	183	1			46
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2524	3	119	9	N	108	188	1			59
01	2883	X	2342	-0-	-541	-0-	2248	3	94	9	N	85					144
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2596	3	58	9	N	53					197
03	2883	X	2220	-0-	-663	-0-	2111	3	109	9	N	99	185	1			111
04	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	2363	3	96	9	N	87					198
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2826	3	130	9	N	118	188	1			128

CH-SEON INC. 142214

GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7					92
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	391	3	2	9	N	2					94
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					94
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					94
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					94
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					94

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	403	1	1495	3	N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	403	1	1280	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	364	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	403	1	1655	3	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	390	1	1394	3	N	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	364	1	1461	3	N	-0-					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					13
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					13
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	2			N	-0-					13
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					13
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					13
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	10	1	737	2	N	2					163
							2	9									
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	16	1	713	2	N	3					166
							3	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	10	1	594	2	N	2	168	1			-0-
							2	9									
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	2	N	-0-					-0-
*04	720	N	682	-0-	-38	-0-	8	1	654	2	N	18					18
							20	9									
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	12	1	619	2	N	-0-					18

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175

FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	33	-0-	33	33	28	1	5	2	N	-0-					47
03		14B2 EXT	47	-0-	47	80	31	1	16	2	N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	-0-					44
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					44
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	2	N	-0-					44
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					44
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-					44
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					44

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

12	155	N	131	-0-	-24	-0-	31	1	100	2	N	-0-					147
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					147
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	28	1	61	2	N	-0-					147
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					147
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-					147
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					55
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	2	N	-0-					55
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	28	1	237	2	N	-0-					55
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	27	1	353	2	N	-0-					55
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	2	N	-0-					55
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					55

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61					61
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					28
02		14B2 EXT	21	-0-	21	40	21	2			N	-0-					28
03		14B2 EXT	44	-0-	44	84	44	2			N	-0-					28
04	115	X	31	-0-	-84	-0-	31	2			N	-0-					28
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	605	1	1018	2	N	-0-					101
01	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	370	1	1194	2	N	-0-					101
02	1624	X	750	-0-	-874	-0-	22	1	728	2	N	-0-					101
03	1798	X	1064	-0-	-734	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					101
04	1560	X	1321	-0-	-239	-0-	30	1	1291	2	N	-0-					101
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	1542	2	N	-0-					101

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	77	1	81	2	N	-0-					2
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	73	2	N	-0-					2
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	22	1	55	2	N	-0-					2
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	22	1	44	2	N	-0-					2
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	15	1	84	2	N	-0-					2
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					2

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	30					147
							33	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1792	2	N	8					155
							9	9									
02	1512	N	1362	-0-	-150	-0-	18	1	1325	2	N	17					172
							19	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	1					173
							1	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	15					188
							17	9									
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	31	187	1			32
							34	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2362	2	N	96	190	1			124
							106	9									
01	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	31	1	2335	2	N	88					212
							97	9									
02	2268	N	1982	-0-	-286	-0-	21	1	1907	2	N	49	192	1			69
							54	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2408	2	N	100					169
							110	9									
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	30	1	2200	2	N	102	193	1			78
							112	9									
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	N	73					151
							80	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	337	2	N	2					37
							2	9									
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	332	2	N	3					40
							3	9									
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	17	1	198	2	N	-0-					40
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	31	1	260	2	N	-0-					40
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	30	1	252	2	N	3					43
							3	9									
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					43

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	29	1	845	2	N	6					148
							7	9									
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	25	1	813	2	N	35					183
							39	9									
02	812	N	643	-0-	-169	-0-	18	1	625	2	N	-0-					183
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	25					208
							28	9									
04	840	N	257	-0-	-583	-0-	14	1	225	2	N	16	188	1			36
							18	9									
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	11	1	176	2	N	-0-					36

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	31	1	816	2	N	22	187	1			37
							24	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	28					65
							31	9									
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	19	1	696	2	N	25					90
							28	9									
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	31	1	749	2	N	50					140
							55	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	40					180
							44	9									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	68	186	1			62
							75	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	11					152
							12	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	24	1	710	2	N	6					158
							7	9									
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	20	1	725	2	N	7					165
							8	9									
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	30	1	724	2	N	8					173
							9	9									
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	28	1	604	2	N	12					185
							13	9									
05	837	N	555	-0-	-282	-0-	28	1	527	2	N	-0-					185

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	3	2	9	N	2					139
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					139
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					139
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	3	4	9	N	4					143
04	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1460	3	2	9	N	2					145
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	3	1	9	N	1					146

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4230	3	41	9	N	37					117
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3592	3	29	9	N	26					143
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	2912	3	17	9	N	15					158
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3330	3	32	9	N	29					187
04	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	3370	3	17	9	N	15					202
05	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3197	3	18	9	N	16					218

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1462	3	1	9	N	1					89
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8	9	N	7					96
02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	1016	3	3	9	N	3					99
03	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1239	3	6	9	N	5					104
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1321	3	6	9	N	5					109
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	9	N	5					114

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					204
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					204
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					204
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					204
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					204
05	868	N	515	-0-	-353	-0-	494	3	21	9	N	19					223

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					102
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3					105
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					105
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	N	13					118
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-					29
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					29
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5					34
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					35
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					35
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					35
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					1
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					1
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					1
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					92
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					92
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					92
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					92
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3					161
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	N	8					169
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2	123	1			48
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					49
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					21
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					21
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	663	3			N	-0-					21
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					21
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					21
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					133
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					133
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					133

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					30
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					33
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					34
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					37
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	N	2					37
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					14
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					14
02	1260	N	638	-0-	-622	-0-	638	3			N	-0-					14
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					34
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	3	11	9	N	10					44
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1519	3	157	9	N	143	130	1			57

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2027	3	17	9	N	15					63
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	3	28	9	N	25					88
02	1932	N	1183	-0-	-749	-0-	1170	3	13	9	N	12					100
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2683	3	22	9	N	20					120
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	3	14	9	N	13					133
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	3	13	9	N	12					145

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

12	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	3	8	9	N	7					210
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	924	3	3	9	N	3					213
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	639	3	6	9	N	5					218
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					223
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					230
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7					237

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	3	20	9	N	18	191	1			34
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	3	18	9	N	16					50
02	952	N	836	-0-	-116	-0-	822	3	14	9	N	13					63
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	3	21	9	N	19					82
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	3	14	9	N	13					95
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	3	17	9	N	15					110

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	N	17					151
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	3	22	9	N	20					171
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	938	3	9	9	N	8					179
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	3	20	9	N	18					197
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					207
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	N	15					222

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					35
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	3			N	-0-					35
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					35
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					35
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					107
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					107
02	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	3			N	-0-					107
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					107
04	450	N	75	-0-	-375	-0-	75	3			N	-0-					107
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1137	3	31	9	N	28					181
01	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1164	3	22	9	N	20					201
02	1204	N	572	-0-	-632	-0-	563	3	9	9	N	8					209
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	3	34	9	N	31					240
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11	9	N	10					250
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1169	3	33	9	N	30					280

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

12	1023	#	917	-0-	-106	-0-	878	3	39	9	N	35					81
01	1023	#	1019	-0-	-4	-0-	1017	3	2	9	N	2					83
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					83
03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1053	3	25	9	N	23					106
04	990	#	973	-0-	-17	-0-	962	3	11	9	N	10					116
05	1023	#	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					116

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

12	14787	#	13968	-0-	-819	-0-	13964	3	4	9	N	4					128
01	14725	#	13825	-0-	-900	-0-	13825	3			N	-0-					128
02	13188	#	8546	-0-	-4642	-0-	8546	3			N	-0-					128
03	15015	R	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3			N	-0-					128
04	13770	#	13609	-0-	-161	-0-	13609	3			N	-0-					128
05	13981	#	13394	-0-	-587	-0-	13377	3	17	9	N	15					143

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					7
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					7
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					7
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					7
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					7
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

12	2937	X	1573	-0-	-1364	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					95
01	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	2			N	-0-					95
02	2800	N	3242	-0-	442	442	3242	2			N	-0-					95
03	2073	N	1631	-0-	-442	-0-	1631	2			N	-0-					95
04	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2			N	-0-					95
05	2480	X	1647	-0-	-833	-0-	1647	2			N	-0-					95

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-					1
01	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					1
02	3528	X	2848	-0-	-680	-0-	2848	2			N	-0-					1
03	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					1
04	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3569	2	1	9	N	1					2
05	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3505	2			N	-0-					2

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					50
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					50
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	891	2			N	-0-					50
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					50
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	992	2	2	9	N	2					52
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					52

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					2
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					2
02	1400	N	1066	-0-	-334	-0-	1066	2			N	-0-					2
03	1519	N	926	-0-	-593	-0-	926	2			N	-0-					2
04	1470	N	1053	-0-	-417	-0-	1053	2			N	-0-					2
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					2

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	N	3					90
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					90
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					90
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	N	2					92
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					95
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					95

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

12	4960	X	661	-0-	-4299	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10236 - 10998

12	0	W	334	-0-	334	B	4295	326	2	8	9	N	7				68
01	0	W	432	-0-	432	B	4727	421	2	11	9	N	10				78
02	0	W	378	-0-	378	B	5105	369	2	9	9	N	8				86
03	0	W	427	-0-	427	B	5532	416	2	11	9	N	10				96
04	0	W	409	-0-	409	B	5941	402	2	7	9	N	6				102
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	5941					N	NO RPT				102

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	830	2	10	9	N	9					78
01	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	821	2	7	9	N	6					84
02	784	N	711	-0-	-73 B	-0-	698	2	13	9	N	12					96
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	836	2	9	9	N	8					104
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	780	2	9	9	N	8					112
*05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	784	2	6	9	N	5					117

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

12	2542	N	2008	-0-	-534 B	-0-	2001	3	7	9	N	6	123	1			48
01	2480	N	2427	-0-	-53 B	-0-	2385	3	42	9	N	38					86
02	2212	N	2151	-0-	-61 B	-0-	2130	3	21	9	N	19					105
03	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2411	3	31	9	N	28					133
04	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2401	3	24	9	N	22					155
*05	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2394	3	22	9	N	20					175

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

12	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	1250	3	17	9	N	15	175	1			54
01	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1204	3	21	9	N	19					73
02	1204	N	1116	-0-	-88 B	-0-	1102	3	14	9	N	13					86
03	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	1212	3	14	9	N	13					99
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1217	3	8	9	N	7					106
05	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1201	3	9	9	N	8					114

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

12	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	796	3	11	9	N	10					80
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	783	3	19	9	N	17					97
02	756	N	497	-0-	-259 B	-0-	497	3			N	-0-					97
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	813	3	6	9	N	5					102
04	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	768	3	9	9	N	8					110
*05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	759	3	22	9	N	20					130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	31	1	441	2	N	-0-					189
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-					189
02	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	24	1	291	2	N	-0-					189
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	31	1	419	2	N	-0-					189
04	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	30	1	394	2	N	-0-					189
*05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-					189

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-		-17	B	-0-	14	1	146	2	N	8					106
									9	9									
01	167	N	167	-0-		-0-	B	-0-	14	1	140	2	N	12					118
									13	9									
02	168	N	90	-0-		-78	B	-0-	9	1	75	2	N	5					123
									6	9									
03	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	15	1	185	2	N	2					125
									2	9									
04	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	13	1	178	2	N	17					142
									19	9									
*05	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	14	1	207	2	N	-0-					142

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1026	-0-		-59	B	-0-	30	1	982	2	N	13					163
									14	9									
01	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	28	1	939	2	N	9					172
									10	9									
02	1008	N	658	-0-		-350	B	-0-	16	1	624	2	N	16					188
									18	9									
03	1193	N	1193	-0-		-0-	B	-0-	31	1	1151	2	N	10					198
									11	9									
04	1072	N	1072	-0-		-0-	B	-0-	30	1	1013	2	N	26					224
									29	9									
*05	1080	N	1080	-0-		-0-	B	-0-	31	1	1021	2	N	25					249
									28	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	98	-0-		-26	B	-0-	15	1	83	2	N	-0-					99
01	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	16	1	84	2	N	-0-					99
02	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	13	1	71	2	N	-0-					99
03	93	N	89	-0-		-4	B	-0-	15	1	74	2	N	-0-					99
04	90	N	89	-0-		-1	B	-0-	16	1	73	2	N	-0-					99
05	93	N	90	-0-		-3	B	-0-	14	1	76	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3896	X	3896	-0-		-0-	B	-0-	30	1	3662	2	N	185	180	1			266
									204	9									
01	4008	X	4008	-0-		-0-	B	-0-	31	1	3800	2	N	161	175	1			252
									177	9									
02	3101	X	3101	-0-		-0-	B	-0-	21	1	2959	2	N	110	178	1			184
									121	9									
03	2387	X	1938	-0-		-449	B	-0-	21	1	1864	2	N	48					232
									53	9									
04	2310	X	1588	-0-		-722	B	-0-	29	1	1533	2	N	24					256
									26	9									
05	2387	X	1718	-0-		-669	B	-0-	29	1	1644	2	N	41	178	1			119
									45	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1845	-0-	-573 B	-0-	27	1	1765	2	N	48					285
							53	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	31	1	2310	2	N	114	176	1			223
							125	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238 B	-0-	20	1	1680	2	N	45					268
							50	9									
03	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	31	1	2519	2	N	61	179	1			150
							67	9									
04	2400	N	2393	-0-	-7 B	-0-	30	1	2294	2	N	63					213
							69	9									
*05	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	31	1	2370	2	N	57	180	1			90
							63	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

12	4991	X	3801	-0-	-1190 B	-0-	31	1	3692	2	N	71					488
							78	9									
01	4991	X	3904	-0-	-1087 B	-0-	31	1	3654	2	N	199	197	1			490
							219	9									
02	3584	X	3046	-0-	-538 B	-0-	21	1	2994	2	N	28	190	1			328
							31	9									
03	3875	X	3866	-0-	-9 B	-0-	31	1	3663	2	N	156					484
							172	9									
04	3780	X	3432	-0-	-348 B	-0-	30	1	3288	2	N	104	190	1			398
							114	9									
05	3906	X	3549	-0-	-357 B	-0-	31	1	3422	2	N	87					485
							96	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

12	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					86
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					86
02	616	N	476	-0-	-140 B	-0-	476	3			N	-0-					86
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					86
04	630	N	468	-0-	-162 B	-0-	468	3			N	-0-					86
*05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					86

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

12	2790	X	1973	-0-	-817 B	-0-	1973	3			N	-0-					63
01	2790	X	1939	-0-	-851 B	-0-	1939	3			N	-0-					63
02	2464	X	1772	-0-	-692 B	-0-	1772	3			N	-0-					63
03	2015	X	1532	-0-	-483 B	-0-	1526	3	6	9	N	5					68
04	1950	X	1130	-0-	-820 B	-0-	1127	3	3	9	N	3					71
*05	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	2172	3	54	9	N	49					120

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

12	3162	X	2344	-0-	-818 B	-0-	2338	3	6	9	N	5					307
01	3162	X	2973	-0-	-189 B	-0-	2916	3	57	9	N	52					359
02	2632	X	2246	-0-	-386 B	-0-	2240	3	6	9	N	5					364
03	2418	X	1549	-0-	-869 B	-0-	1535	3	14	9	N	13					377
04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	2890	3	14	9	N	13					390
05	2976	X	2475	-0-	-501 B	-0-	2462	3	13	9	N	12					402

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1662	-0-	-570	B	-0-	1636	3	26	9	N	24					84
01	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1512	3	17	9	N	15					99
02	1848	N	1467	-0-	-381	B	-0-	1454	3	13	9	N	12					111
03	1674	N	1457	-0-	-217	B	-0-	1440	3	17	9	N	15					126
04	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1667	3	14	9	N	13					139
*05	3050	N	3050	-0-	-0-	B	-0-	3029	3	21	9	N	19					158

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	944	-0-	-358	B	-0-	944	3			N	-0-					313
01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					313
02	1344	N	710	-0-	-634	B	-0-	681	3	29	9	N	26					339
03	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1639	3	24	9	N	22					361
04	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1526	3	29	9	N	26					387
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1370	3	11	9	N	10					397

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	3106	3	25	9	N	23					114
01	2666	X	2562	-0-	-104	B	-0-	2550	3	12	9	N	11					125
02	1988	X	1927	-0-	-61	B	-0-	1918	3	9	9	N	8					133
03	3131	X	2589	-0-	-542	B	-0-	2574	3	15	9	N	14					147
04	3030	X	2342	-0-	-688	B	-0-	2341	3	1	9	N	1					148
05	3131	X	2363	-0-	-768	B	-0-	2362	3	1	9	N	1					149

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1567	-0-	-14	B	-0-	1544	3	23	9	N	21					168
01	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1511	3	24	9	N	22					190
02	1400	N	1157	-0-	-243	B	-0-	1139	3	18	9	N	16					206
03	1581	N	1568	-0-	-13	B	-0-	1544	3	24	9	N	22					228
04	1500	N	1473	-0-	-27	B	-0-	1455	3	18	9	N	16	196	1			48
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	17	9	N	15					63

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	563	-0-	-57	B	-0-	554	3	9	9	N	8					182
01	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	541	3	12	9	N	11					193
02	476	N	241	-0-	-235	B	-0-	238	3	3	9	N	3					196
03	558	N	487	-0-	-71	B	-0-	484	3	3	9	N	3					199
04	540	N	160	-0-	-380	B	-0-	160	3			N	-0-					199
*05	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	682	3	7	9	N	6					205

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					103
01	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	2			N	-0-					103
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					103
03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					103
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					103
05	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	114	2	2	9	N	2					105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					197
01	8060	X	8007	-0-	-53	-0-	8007	2			N	-0-					197
02	7140	X	6244	-0-	-896	-0-	6244	2			N	-0-					197
03	8060	X	7832	-0-	-228	-0-	7814	2	18	9	N	16	189	1			24
04	7800	X	7370	-0-	-430	-0-	7369	2	1	9	N	1					25
05	8060	X	7696	-0-	-364	-0-	7696	2			N	-0-					25

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3397	-0-	297	527	3397	3			N	-0-					57
01	3100	N	2664	-0-	-436	91	2664	3			N	-0-					57
02	2305	X	2214	-0-	-91	-0-	2214	3			N	-0-					57
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					57
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					57
*05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					57

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	47	1	8515	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	3495	-0-	-4968	-0-	47	1	3448	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	6699	-0-	-945	-0-	42	1	6657	3	N	-0-					-0-
03	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	47	1	11654	3	N	-0-					-0-
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-					-0-
*05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	3			N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

12	6355	X	5430	-0-	-925	-0-	5430	3			N	-0-					90
01	6355	X	5365	-0-	-990	-0-	5365	3			N	-0-					90
02	5488	X	3145	-0-	-2343	-0-	3145	3			N	-0-					90
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					90
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					90
*05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

12	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2			N	-0-					252
01	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2			N	-0-					252
02	4788	X	3522	-0-	-1266	-0-	3522	2			N	-0-					252
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					252
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					252
05	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	4562	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

12	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2581	2			N	-0-					233
01	2852	X	1419	-0-	-1433	-0-	1419	2			N	-0-					233
02	2576	X	987	-0-	-1589	-0-	987	2			N	-0-					233
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					233
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					233
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	5					132
							6	9									
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	248	1	3705	2	Y	4					136
							4	9									
02	2240	X	2047	-0-	-193	-0-	144	1	1901	2	Y	2					138
							2	9									
03	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	232	1	1917	2	Y	6					144
							7	9									
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	2	Y	2					146
							2	9									
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	248	1	4392	2	Y	7					153
							8	9									

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					115
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3025	2	22	9	N	20					135
02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646	2			N	-0-					135
03	3038	N	1913	-0-	-1125	-0-	1901	2	12	9	N	11					146
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2969	2	11	9	N	10					156
*05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	N	11					167

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					14
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					14
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	973	2			N	-0-					14
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					14
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					15
05	1085	N	827	-0-	-258	-0-	825	2	2	9	N	2					17

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	10					156
							11	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	N	3					159
							3	9									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	17	1	462	2	N	9					168
							10	9									
03	1302	N	890	-0-	-412	-0-	31	1	858	2	N	1					169
							1	9									
04	1260	N	549	-0-	-711	-0-	30	1	519	2	N	-0-					169
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1					170
							1	9									

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	666	1	4678	2	N	30					234
							33	9									
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	673	1	5143	2	N	50	191	1			93
							55	9									
02	3304	X	2825	-0-	-479	-0-	359	1	2466	2	N	-0-					93
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	672	1	4868	2	N	47					140
							52	9									
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	650	1	4777	2	N	52					192
							57	9									
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	665	1	3295	2	N	22					214
							24	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					149
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					149
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					149
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			N	-0-					149
04	1590	N	583	-0-	-1007	-0-	583	3			N	-0-					149
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	357	3	129	9	N	117	169	1			225
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	406	3	241	9	N	219	167	1			277
*08	465	N	425	-0-	-40	-0-	329	3	96	9	N	87	150	1			214
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	275	3	150	9	N	136					350
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	383	3	339	9	N	308	165	1			493
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	293	3	185	9	N	168	340	1			321
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	378	3	429	9	N	390	324	1			387
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	402	2	336	9	N	305	355	1			337
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	323	2	376	9	N	342	177	1			502
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	335	2	189	9	N	172					674
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	396	2	132	9	N	120	505	1			289
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	403	2	254	9	N	231	174	1			346

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	10	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2					72
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1840	2	7	9	N	6					78
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					78
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					89
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					130
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1509	2	4	9	N	4					134
02	1400	N	966	-0-	-434	-0-	966	2			N	-0-					134
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1421	2	6	9	N	5					139
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1393	2	6	9	N	5					144
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					144

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					80
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					80
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					80
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					80
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					80
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					80

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4540	R	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4058	R	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*05	3718	R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-					22
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	31	1	491	2	N	-0-					22
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	28	1	440	2	N	-0-					22
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-					22
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					22
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					22

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	72	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	31	1	1749	2	N	-0-					120
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	-0-					120
02	1764	N	1265	-0-	-499	-0-	17	1	1248	2	N	-0-					120
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	7					127
							8	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	15					142
							17	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					142

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1162	2	N	28					155
							31	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					155
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	21	1	898	2	N	-0-					155
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	-0-					155
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-					155
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					155

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	N	-0-					95
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	-0-					95
02	504	N	215	-0-	-289	-0-	28	1	187	2	N	-0-					95
03	558	N	224	-0-	-334	-0-	31	1	193	2	N	-0-					95
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	5					100
							6	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	13					113
							14	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

12	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	837	-0-	-199	B	-0-	837	2		N	-0-					-0-
03	1116	N	698	-0-	-418	B	-0-	698	2		N	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	B	-0-	849	2		N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	B	-0-	789	2		N	-0-					-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-	-0-		-0-	1895	2			N	-0-					47
01	1655	N	1655	-0-	-0-		-0-	1655	2			N	-0-					47
02	1502	N	1502	-0-	-0-		-0-	1502	2			N	-0-					47
03	1891	N	1690	-0-	-201		-0-	1690	2			N	-0-					47
04	1590	N	1164	-0-	-426		-0-	1164	2			N	-0-					47
05	1674	N	962	-0-	-712		-0-	962	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28		-0-	34	2			N	-0-					59
01	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					59
02	28	N	27	-0-	-1		-0-	27	2			N	-0-					59
03	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-					59
04	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			N	-0-					59
*05	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-					59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4829	X	4829	-0-	-0-		-0-	4829	2			N	-0-					46
01	4743	X	4584	-0-	-159		-0-	4578	2	6	9	N	5					51
02	4284	X	2031	-0-	-2253		-0-	2017	2	14	9	N	13					64
03	4743	X	1812	-0-	-2931		-0-	1800	2	12	9	N	11					75
04	4590	X	1800	-0-	-2790		-0-	1800	2			N	-0-					75
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743		-0-					N	NO RPT					75

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) //CONT.// 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

12	1922	N	1359	-0-	-563	-0-	1334	2	25	9	N	23					102
01	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1326	2	20	9	N	18					120
02	1736	N	637	-0-	-1099	-0-	629	2	8	9	N	7					127
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					137
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	N	17					154
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	N	13					167

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

12	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					124
01	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					124
02	700	N	404	-0-	-296	-0-	404	2			N	-0-					124
03	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					124
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					124
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					28
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					28
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

12	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					58
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					58
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					58
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					94
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					94
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

12	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					182
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					182
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					182
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					182
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

12	1116	N	903	-0-	-213	-0-	903	2			N	-0-					252
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					252
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					252
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					252
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					252
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2025	2	57	9	N	52					177
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1984	2	56	9	N	51					228
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	N	15					243
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					243
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					243
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					214
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					214
02	1848	X	946	-0-	-902	-0-	946	2			N	-0-					214
*03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					214
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					214
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

12	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1852	2	24	9	N	22					275
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					275
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					275
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					275
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					275
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					154
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					154
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					154
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					154
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4047	2	55	9	N	50					250
01	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4033	2	2	9	N	2					252
02	3752	X	2026	-0-	-1726	-0-	2026	2			N	-0-					252
*03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					252
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2900	2	36	9	N	33	192	1			93
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					93

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

12	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					265
01	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	2642	2			N	-0-					265
02	2464	X	1488	-0-	-976	-0-	1488	2			N	-0-					265
*03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					265
*04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	N	3	160	1			108
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					108

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1674	2	84	9	N	76					288
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1674	2	37	9	N	34	174	1			148
12	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1824	2	57	9	N	52					200
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	2	57	9	N	52					252
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1203	2	24	9	N	22					274
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2023	2	30	9	N	27					301
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1852	2	50	9	N	45	186	1			160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-	2	7			322
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					322
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					322
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					322
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	185	1			138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9135	2	261	9	N	237	392	1			182
01	9920	X	9176	-0-	-744	-0-	8920	2	256	9	N	233	195	1			220
02	8960	X	3142	-0-	-5818	-0-	3076	2	66	9	N	60					280
*03	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9790	2	178	9	N	162	180	1			262
*04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7823	2	168	9	N	153	162	1			253
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					253

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11811	X	11370	-0-	-441	-0-	11185	2	185	9	N	168	191	1			284
11	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11185	2	261	9	N	237	186	1			335
12	11377	X	11089	-0-	-288	-0-	10856	2	233	9	N	212					547
01	11253	X	10880	-0-	-373	-0-	10542	2	338	9	N	307	560	1			294
02	10164	X	7978	-0-	-2186	-0-	7793	2	185	9	N	168	178	1			284
*03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10136	2	194	9	N	176	191	1			269
*04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8610	2	149	9	N	135	184	1			220
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					220

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9566	2	420	9	N	382	184	1			406
01	9610	X	9320	-0-	-290	-0-	8879	2	441	9	N	401	571	1			236
02	8372	X	4940	-0-	-3432	-0-	4804	2	136	9	N	124					360
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2979	2	97	9	N	88	194	1			254
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					254
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					254

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10320	X	7366	-0-	-2954	-0-	7160	2	206	9	N	187					326
12	12121	X	10744	-0-	-1377	-0-	10624	2	120	9	N	109	186	1			249
01	12121	X	10432	-0-	-1689	-0-	10173	2	259	9	N	235	195	1			289
02	10948	X	4746	-0-	-6202	-0-	4628	2	118	9	N	107					396
*03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5069	2	107	9	N	97	371	1			122
*04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	10913	2	219	9	N	199	189	1			132
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					132

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	1850	2	58	9	N	53					278
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2323	2	91	9	N	83	184	1			177
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1370	2	40	9	N	36					213
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1375	2	50	9	N	45					258
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2559	2	84	9	N	76	184	1			150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

*10	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4325	2	99	9	N	90					295
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5221	2	78	9	N	71	194	1			172
12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6432	2	229	9	N	208	195	1			185
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5837	2	156	9	N	142					327
02	4452	X	3474	-0-	-978	-0-	3422	2	52	9	N	47					374
*03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5997	2	142	9	N	129	194	1			309
*04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4962	2	80	9	N	73	183	1			199
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					199

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5473	2	116	9	N	105					267
01	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5268	2	149	9	N	135	190	1			212
02	4872	X	3175	-0-	-1697	-0-	3120	2	55	9	N	50					262
*03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5198	2	117	9	N	106	191	1			177
*04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5064	2	86	9	N	78					255
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					255

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

12	13733	X	12887	-0-	-846	-0-	12764	3	123	9	N	112	190	1			139
01	13733	X	12970	-0-	-763	-0-	12895	3	75	9	N	68					207
02	12404	X	10662	-0-	-1742	-0-	10546	3	116	9	N	105					312
03	12896	X	11482	-0-	-1414	-0-	11437	3	45	9	N	41	184	1			169
04	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12770	3	134	9	N	122					291
*05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13061	3	158	9	N	144	191	1			244

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

12	3100	N	3594	-0-	494	B	494	3594	2			N	-0-				155
01	3100	N	3235	-0-	135	B	629	3235	2			N	-0-				155
02	2772	N	2143	-0-	-629	B	-0-	2104	2	39	9	N	35				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457		2998	-0-	1541	B	1541	2958	2	40	9	N	36				226
04	1410		2822	-0-	1412	B	2953	2783	2	39	9	N	35				261
05	1457		1624	-0-	167	B	3120	1624	2			N	-0-	163	1		98

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					97
01	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	3					100
02	1260	N	1140	-0-	-120 B	-0-	1134	2	6	9	N	5					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1530	2	11	9	N	10					115
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1435	2	13	9	N	12					127
*05	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1434	2	11	9	N	10					137

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	#	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	896	#	631	-0-	-265	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					325
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	324	2	36	9	N	33					358
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13	192	1			179
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					179
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					179
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	658	2	39	9	N	35					214

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

12	3503	X	582	-0-	-2921	-0-	579	2	3	9	N	3					69
01	3503	X	2505	-0-	-998	-0-	2499	2	6	9	N	5					74
02	3164	X	2674	-0-	-490	-0-	2643	2	31	9	N	28					102
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3110	2	13	9	N	12					114
04	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2721	2	6	9	N	5					119
05	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	2755	2	2	9	N	2					121

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					22
01	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	2			N	-0-					22
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	N	2					24
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					24
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					24
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					24

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47
01	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1	1	1446	2	N	-0-					47
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	75					122
							83	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	N	52					174
							57	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	47					221
							52	9									
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1	1	1947	2	N	6					227
							7	9									

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 10822 - 10838

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 10300 - 10306

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	99			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		20	99		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	778	-0-	-538	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1479	-0-	-443	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					78
01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					78
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					78
03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-					78
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					78
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					78

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					129
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					129
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3939	2	14	9	N	13					142
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4692	2	17	9	N	15					157
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4635	2	13	9	N	12					169
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	N	16					185

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	2			N	-0-					132
01	3100	N	3259	-0-	159	1257	3259	2			N	-0-					132
02	2800	N	1780	-0-	-1020	237	1780	2			N	-0-					132
03	3643	X	3406	-0-	-237	-0-	3404	2	2	9	N	2					134
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	N	3					137
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					137

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

12	1426	#	798	-0-	-628	B	-5658	798	2			N	-0-				-0-
01	1612	#	-0-	-0-	-1612	B	-7270					N	-0-				-0-
02	1456	#	416	-0-	-1040	B	-8310	416	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4626 CANCELLED UNDERAGE -> -3684																	
03	1612	#	722	-0-	-890	B	-5516	722	2			N	-0-				-0-
04	780	#	710	-0-	-70	B	-5586	710	2			N	-0-				-0-
05	806	#	799	-0-	-7	B	-5593	799	2			N	-0-				-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

12	672	N	672	-0-	-0-		-0-	672	3			N	-0-				97
01	766	N	766	-0-	-0-		-0-	766	3			N	-0-				97
02	766	N	766	-0-	-0-		-0-	766	3			N	-0-				97
03	440	N	440	-0-	-0-		-0-	440	3			N	-0-				97
04	731	N	731	-0-	-0-		-0-	731	3			N	-0-				97
05	806	N	757	-0-	-49		-0-	757	3			N	-0-				97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	300	-0-	300	300	300	1			N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4					226
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	233	1	521	2	N	4					230
							4	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					235
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	N	10					245
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6					251
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	2	4	9	N	4					423
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					425
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1					426
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	N	14					440
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2					442
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					657
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	70	1	154	2	N	3					660
							3	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					665
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					670
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5					675
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
04	14B2 EXT	48	-0-	48	48		44	2	4	9	N	4					108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48						N	NO RPT					108

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					355
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	137	2	N	1					356
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					357
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					360
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					362
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					15
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					15
02	1008	N	298	-0-	-710	-0-	298	2			N	-0-					15
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					15
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					15
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					15

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

12	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2922	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2922					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4912	1990	2			Y	-0-					-0-
03	2500	N	2934	-0-	434	5346	2934	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2802	-0-	-198	5148	2802	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2774	-0-	-326	4822	2774	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					101
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					108
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	15					123
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					123
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					123
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					124

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					29
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					29
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					29
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					29
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					28
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					28
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					28
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					28
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					8

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					37
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					37
02	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	3			N	-0-					37
03	961	N	390	-0-	-571	-0-	390	3			N	-0-					37
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					37

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					55
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					55
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	2			N	-0-					55
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					55
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	171	2	61	9	N	55					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1763	-0-	-197	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2220	-0-	-120	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	N	40	190	1			187
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2613	2	45	9	N	41					228
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	26					254
							29	9									
03	3100	N	3238	-0-	138	138	87	1	3038	2	N	103	198	1			159
							113	9									
04	1577	N	1439	-0-	-138	-0-	84	1	1331	2	N	22					181
							24	9									
*05	3100	N	3217	-0-	117	117	87	1	3088	2	N	38					219
							42	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					65
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					65
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	318	2			N	-0-					65
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					65
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					65
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	130	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	130	1	5269	2	N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	N	-0-					-0-
*05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	109	1	3425	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	130	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	954	2	N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	N	-0-					-0-
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	130	1	4684	2	N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	8					109
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					109
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	2					111
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					112
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					112
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					112

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13					185
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10					195
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					197
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2884	3	10	9	N	9					206
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	3	14	9	N	13	189	1			30
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2	9	N	2					32

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-					52
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					52
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	56	1	465	2	N	-0-					52
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	N	-0-					52
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	N	-0-					52
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28144	X	28144	-0-	-0-	-0-	27933	2	211	9	N	192	192	1			147
01	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	28107	2	97	9	N	88					235
02	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20905	2	66	9	N	60					295
03	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	21982	2	135	9	N	123	196	1			222
04	9660	X	9240	-0-	-420	-0-	9131	2	109	9	N	99	193	1			128
*05	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20548	2	186	9	N	169	190	1			107

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2913	-0-	-683	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2375	-0-	-873	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	297	1	8056	2	N	-0-					143
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	302	1	7894	2	N	-0-					143
02	6300	X	5178	-0-	-1122	-0-	172	1	5006	2	N	-0-					143
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	299	1	8274	2	N	-0-					143
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	286	1	7769	2	N	-0-					143
*05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	295	1	7935	2	N	15					158
							17	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

12	DLQ G-10		987	-0-	987	14208	987	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	986	-0-	-2014	12194	986	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	877	-0-	-1923	10271	877	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	988	-0-	-2112	8159	988	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	5159					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5159					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					85
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					85
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	395	2			N	-0-					85
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					85
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					85
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	698	2	3	9	N	3					220
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					220
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					220
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					220
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3					223
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					223

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	921	-0-	-339	-0-	72	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	72	1	1188	2	N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	72	1	1375	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					49
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5865	2	22	9	N	20					69
02	5488	X	4187	-0-	-1301	-0-	4187	2			N	-0-					69
*03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					69
*04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					69
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					69

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					2
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					2
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					2
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					2
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					27
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					27
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

12	806	N	671	-0-	-135	-0-	668	2	3	9	N	3	195	1			93
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	637	2	4	9	N	4					97
02	672	N	284	-0-	-388	-0-	281	2	3	9	N	3					100
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2					102
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	540	2	1	9	N	1					103
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					107

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					115
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					115
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-					115
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					115
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					115
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					115

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3123	2	28	9	N	25					205
01	3751	X	2722	-0-	-1029	-0-	2680	2	42	9	N	38	176	1			67
02	3220	X	1228	-0-	-1992	-0-	1219	2	9	9	N	8					75
03	3503	X	2712	-0-	-791	-0-	2675	2	37	9	N	34					109
04	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	1821	2	56	9	N	51					160
05	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	2248	2			N	-0-					160

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1125	-0-	-919	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	165	-0-	-1013	-0-	28	1	137	2	N	-0-					33
01	1085	N	766	-0-	-319	-0-	52	1	714	2	N	-0-					33
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	56	1	509	2	N	-0-					33
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-					33
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-					33
05	620	N	426	-0-	-194	-0-	60	1	366	2	N	-0-					33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-					70
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-					70
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	56	1	250	2	N	4					74
							4	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	1					75
							1	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-					75
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-					75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	2	N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	50	1	627	2	N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-					-0-
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					-0-

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	2					10
							2	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	21					31
							23	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	4					35
							4	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	-0-					35
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	46	1	578	2	N	-0-					35
05	713	N	442	-0-	-271	-0-	44	1	390	2	N	7					42
							8	9									

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	60	1	132	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	94	-0-	-86	-0-	32	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	11	-0-	-206	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	54	1	116	2	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	78	1	698	2	N	-0-					133
01	1054	N	629	-0-	-425	-0-	84	1	526	2	N	17					150
							19	9									
02	952	N	513	-0-	-439	-0-	58	1	455	2	N	-0-					150
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	94	1	647	2	N	15					165
							17	9									
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	90	1	279	2	N	3					168
							3	9									
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	56	1	345	2	N	-0-					168

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					176
01	2759	X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			N	-0-					176
02	2128	X	438	-0-	-1690	-0-	438	2			N	-0-					176
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					176
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					176
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					176

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

12	403	#	372	-0-	-31	-0-	25	1	332	2	N	14					134
							15	9									
01	403	#	382	-0-	-21	-0-	25	1	307	2	N	45					179
							50	9									
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	N	23					202
							25	9									
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	7					209
							8	9									
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	19	1	253	2	N	18					227
							20	9									
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	22	1	277	2	N	20	190	1			57
							22	9									

DUDE WILSON (MARMATON) //CONT.// 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	263	-0-	-16	-0-	62	1	201	2	N	-0-					37
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					37
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	24	1	114	2	N	-0-					37
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					37
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	60	1	194	2	N	-0-					37
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-					23
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1228	2	N	-0-					23
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	67	1	951	2	N	-0-					23
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	83	1	1260	2	N	-0-					23
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	97	1	1322	2	N	-0-					23
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	102	1	1267	2	N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	942	-0-	-329	-0-	942	2			N	-0-					40
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					40
02	896 N	439	-0-	-457	-0-	439	2			N	-0-					40
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					40
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40
*05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

12	403	N	299	-0-	-104	B	-3439	15	1	284	2	N	-0-					-0-
01	341	N	356	-0-	15	B	-3424	37	1	319	2	N	-0-					-0-
02	196	N	419	-0-	223	B	-3201	123	1	296	2	N	-0-					-0-
03	310	N	571	-0-	261	B	-2940	18	1	553	2	N	-0-					-0-
04	330	N	640	-0-	310	B	-2630	640	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-2630					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
01	155	N	86	-0-	-69	B	-0-	84	2	2	9	Y	2					15
02	112	N	76	-0-	-36	B	-0-	76	2			Y	-0-					15
03	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	163	2	1	9	Y	1					16
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			Y	-0-					16
*05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	135	2	8	9	Y	7					23

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3706	R	3706	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	3693	2	N	3					101
01	3844	#	2841	-0-	-1003	-0-	10	1	2831	2	N	-0-					101
02	3808	#	1523	-0-	-2285	-0-	10	1	1513	2	N	-0-					101
*03	4216	#	2940	-0-	-1276	-0-	10	1	2930	2	N	-0-	89	1			12
04	4080	#	3761	-0-	-319	-0-	3754	2	7	9	N	6					107
05	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					107

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

12	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					22
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					22
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					22
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					29
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	62	1	999	2	N	-0-					29
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	56	1	683	2	N	1					30
							1	9									
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	62	1	1011	2	N	-0-					30
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					30
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					30

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	10	1	1603	2	N	-0-					121
01	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	10	1	1625	2	N	-0-					121
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	2	N	-0-					121
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	N	-0-					121
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					121
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					121

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	154	1	1795	2	N	-0-					21
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-					21
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					21
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	98	1	1784	2	N	-0-					21
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	178	1	1806	2	N	-0-					21
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					113
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2	9	Y	2					115
02	1148	N	782	-0-	-366	-0-	782	2			Y	-0-					115
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1136	2	3	9	Y	3					118
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					118
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	113	1			19

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1					65
01	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1580	2	1	9	N	1					66
02	1512	N	1124	-0-	-388	-0-	1124	2			N	-0-					66
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					67
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					67
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					67

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2					84
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					84
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					87
03	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1210	2	3	9	N	3					90
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1206	2	2	9	N	2					92
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					95

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	62	1	7901	2	N	1					130
							1	9									
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	58	1	6815	2	N	-0-					130
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	24	1	5205	2	N	-0-					130
03	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	58	1	16402	2	N	2					132
							2	9									
04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	60	1	14815	2	N	52					184
							57	9									
*05	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	62	1	10347	2	N	-0-					184

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	97	1	1315	2	N	15					58
							17	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	19					77
							21	9									
02	1316	N	837	-0-	-479	-0-	47	1	784	2	N	5					82
							6	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	8					90
							9	9									
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	94	1	1174	2	N	8					98
							9	9									
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	2	N	17					115
							19	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	13					185
							14	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	N	9					194
							10	9									
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	56	1	333	2	N	6					200
							7	9									
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	62	1	426	2	N	4					204
							4	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	385	2	N	25					229
							28	9									
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	6					235
							7	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	342	1	1594	2	N	-0-					46
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	342	1	1435	2	N	-0-					46
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	309	1	924	2	N	1					47
							1	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	1	3	2	N	-0-					47
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	2	N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	2			N	-0-					72
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					72
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					72
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					139
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					139
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

12	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	582	3	58 9	N	53					163
01	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-					163
02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3		N	-0-					163
*04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					163

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF. 11604 - 13440

12	930	N	779	-0-	-151	-0-	8 15	1 9	756	2	Y	14	3	1	1	8	43
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	8 15	1 9	771	2	Y	14	44	1	1	8	12
02	812	N	593	-0-	-219	-0-	7 9	1 9	577	2	Y	8	2	8			18
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	790	2	Y	14	1	8			31
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	769	2	Y	15	1	1	2	8	43
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	764	2	Y	15	25	1	2	8	31

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF. 13445 - 13709

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF. 11590 - 13490

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	32	3	42	9	N	38					66
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1193	3	N	4					57
							4	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	70	1	2701	3	N	-0-					57
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	63	1	2372	3	N	3					60
							3	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	70	1	2395	3	N	10					70
							11	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	3	N	-0-					70
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	3	N	-0-					70

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	N	-0-					-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					122
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					106
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	3	13	9	N	12					118
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					118
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					118
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					63
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					63
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					63
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - WELL PLUGGED 7-16-19

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

12	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	62 23	1 9	1468	2	N	21					214
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1422	2	N	6					220
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	56 30	1 9	1387	2	N	27	180	1			67
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62 25	1 9	1485	2	N	23					90
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	1364	2	N	17					107
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62 33	1 9	1548	2	N	30					137

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					135
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					135
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					135
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					135
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					82
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

12	2511	#	1168	-0-	-1343	-0-	1168	3			N	-0-					196
01	2635	#	2474	-0-	-161	-0-	2474	3			N	-0-					196
02	2268	#	1975	-0-	-293	-0-	1975	3			N	-0-					196
03	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					196
*04	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					196
05	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2972	-0-	-903	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2405	-0-	-1095	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

12	527	N	474	-0-	-53	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	62	1	423	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

12	434	N	376	-0-	-58	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	56	1	246	2	N	-0-					-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	52	1	222	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	10	1	1175	2	N	-0-					62
01	1581	N	497	-0-	-1084	-0-	10	1	487	2	N	-0-					62
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					62
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					62
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					83
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2012	3	66	9	N	60					143
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					143
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					143
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1275	3	103	9	N	94	187	1			50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					27
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					27
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					64
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					64
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					64
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					64
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					64
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	652	3	11	9	N	10					74

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1398	-0-	-1051	-0-	62	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	951	-0-	-1261	-0-	54	1	897	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	62	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1673	-0-	-697	-0-	50	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1552	-0-	-897	-0-	62	1	1490	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	300	1	2195	2	N	33					117
							36	9									
01	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	310	1	2406	2	N	5					122
							6	9									
02	2436	N	1584	-0-	-852	-0-	160	1	1418	2	N	5					127
							6	9									
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	310	1	2756	2	N	18					145
							20	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	300	1	2327	2	N	19					164
							21	9									
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	310	1	2345	2	N	13					177
							14	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					45
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					45
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	42	3	69	9	N	63					108
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					108
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4694	3	64	9	N	58					168
01	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4564	3	46	9	N	42	167	1			43
02	4508	X	3715	-0-	-793	-0-	3689	3	26	9	N	24					67
03	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	4500	3	34	9	N	31					98
04	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	4166	3	37	9	N	34					132
05	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	4424	3	37	9	N	34					166

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	796	3	13	9	N	12					160
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	N	10					170
02	812	N	255	-0-	-557	-0-	255	3			N	-0-	156	1			14
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	3	7	9	N	6					20
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					30
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	N	1					31

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	794	-0-	-601	-0-	62	1	732	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	695	-0-	-677	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	N	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	886	-0-	-13	-0-	62	1	824	2	N	-0-					33
01	899	X	870	-0-	-29	-0-	62	1	808	2	N	-0-					33
02	812	X	721	-0-	-91	-0-	56	1	665	2	N	-0-					33
03	899	X	858	-0-	-41	-0-	50	1	808	2	N	-0-					33
04	870	X	833	-0-	-37	-0-	48	1	785	2	N	-0-					33
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	2	N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	26	1	19	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3855	-0-	755	1457	31	1	3802	2	N	20					100
							22	9									
01	3100	N	3504	-0-	404	1861	31	1	3473	2	N	-0-					100
02	3479	X	1618	-0-	-1861	-0-	14	1	1604	2	N	-0-					100
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	-0-					100
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	27	1	2235	2	N	1					101
							1	9									
*05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	29	1	1787	2	N	-0-					101

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					217
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-					217
02	616	N	418	-0-	-198	-0-	16	1	402	2	N	-0-					217
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-					217
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	29	1	630	2	N	-0-					217
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-					217

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOWELL 250 WELL #: RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-10121					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

12	2139	N	1971	-0-	-168	B	-50907	1971	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1935	-0-	1935	B	-48972	1935	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1648	-0-	-172	B	-48972	1648	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1945	-0-	-39	B	-48972	1945	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1713	-0-	-147	B	-48972	1713	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1849	-0-	20	B	-48952	1849	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					86
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					86
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					86
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					86
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					86
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					86

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	62	1	302	2	N	-0-					95
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	62	1	299	2	N	-0-					95
02	252	N	6	-0-	-246 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					95
03	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	46	1	228	2	N	-0-					95
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	60	1	341	2	N	-0-					95
*05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	62	1	259	2	N	-0-					95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					36
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					36
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					36
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	36	7			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					69
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					69
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					69
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	-0-					20
01	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	-0-					20
02	1428	#	1192	-0-	-236	-0-	28	1	1164	2	N	-0-					20
03	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					20
04	1530	#	1439	-0-	-91	-0-	1408	2	31	9	N	28					48
*05	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) //CONT.// 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC //CONT.// 653224
MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	N	-0-					239
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	18	183	1			74
							20	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	20	1	366	2	N	-0-					74
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	31	1	451	2	N	-0-					74
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	29	1	464	2	N	-0-					74
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-					74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					24
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					24
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					24
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					24
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					24
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	62	1	893	2	N	-0-					15
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	56	1	697	2	N	-0-					15
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					15
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	N	-0-					15
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	62	1	875	2	N	-0-					25
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	56	1	753	2	N	-0-					25
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	N	-0-					25
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	886	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					62
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	-0-					62
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	23	1	464	2	N	3					65
							3	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					65
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					65
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	56	1	635	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	N	2					2
							2	9									

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					50
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					50
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	56	1	1477	2	N	-0-					50
03	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	34	1	1613	2	N	-0-					50
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1685	2	N	-0-					50
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	25					75
							28	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					46
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					46
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					46
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					46
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	3	1	9	N	1					47
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					47

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3357	-0-	3357	13195	3357	3			Y	-0-					-0-
01	16915	X	3720	-0-	-13195	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4355	3	8	9	Y	7					7
04	3600	X	3243	-0-	-357	-0-	3232	3	11	9	Y	10					17
05	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3488	3	15	9	Y	14					31

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					22
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					22
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					22
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					22
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					22
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	2830	3			Y	-0-					36
01	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3			Y	-0-					36
02	2968	X	2185	-0-	-783	-0-	2185	3			Y	-0-					36
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3399	3	8	9	Y	7					43
04	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2926	3	11	9	Y	10					53
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3267	3	15	9	Y	14					67

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					29
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					29
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	3			N	-0-					29
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					29
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					29
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	861	-0-	-1799	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					177
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-					177
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	56	1	297	2	N	-0-					177
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-					177
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					177
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	N	-0-					177

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					77
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					38
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					38
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					38
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					38
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JEAN WELL #: RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					68
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					68
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-					196
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	2	N	-0-					196
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					196
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	62	1	583	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

12	3534	X	3118	-0-	-416	B	-0-	31	1	3059	2	N	25				341
								28	9								
01	3534	X	3394	-0-	-140	B	-0-	31	1	3335	2	N	25				366
								28	9								
02	3192	X	1930	-0-	-1262	B	-0-	17	1	1910	2	N	3	188	1		181
								3	9								
03	3597	X	3597	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3566	2	N	-0-				181
04	3471	X	3471	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3423	2	N	16	166	1		31
								18	9								
*05	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3534	2	N	35				66
								39	9								

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

12	1550	N	1039	-0-	-511	B	-0-	31	1	1008	2	N	-0-				123
01	1364	N	1092	-0-	-272	B	-0-	31	1	1061	2	N	-0-				123
02	1288	N	648	-0-	-640	B	-0-	20	1	628	2	N	-0-				123
03	1054	N	916	-0-	-138	B	-0-	31	1	885	2	N	-0-				123
04	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1343	2	N	37				160
								41	9								
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1272	2	N	-0-				160

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONNER WELL #: RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

12	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

12	0		397	-0-	397	1341	397	2			N	-0-					-0-
01	0		362	-0-	362	1703	362	2			N	-0-					-0-
02	1620		329	-0-	-1291	412	329	2			N	-0-					-0-
03	791	N	379	-0-	-412	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1829	-0-	-607	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 10419 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	N	29					129
							32	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	45	1	1792	2	N	26					155
							29	9									
02	1652	N	1077	-0-	-575	-0-	24	1	1032	2	N	19					174
							21	9									
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	45	1	1880	2	N	21					195
							23	9									
04	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	45	1	1526	2	N	-0-					195
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	45	1	1847	2	N	37	184	1			48
							41	9									

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				121
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				121
02	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-				121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				121
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	8	2	41	9	N	37				158
*05	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	14	2	4	9	N	4	157	1		5

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
02 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

12	651	N	578	-0-	-73	B	-0-	532	2	46	9	N	42				171
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	605	2	7	9	N	6	142	1		35
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	206	2	3	9	N	3				38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	537	2	11	9	N	10				48
*04	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	443	2	9	9	N	8				56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				56

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					12
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					12
02	1400	N	280	-0-	-1120	-0-	280	2			N	-0-					12
03	1581	N	167	-0-	-1414	-0-	167	2			N	-0-					12
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					12
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					12
	JONES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978				TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7350 -		7881	
12	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1655	2	6	9	N	5					163
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					170
02	1344	N	831	-0-	-513	-0-	829	2	2	9	N	2					172
03	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			N	-0-					172
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1450	2	7	9	N	6					178
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					182
	JONES RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995				TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7193 -		7391	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					20
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					20
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
	MCQUIDDY -F-				WELL #: 1	RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973				TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7293 -		7329	
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	N	-0-					75
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	N	-0-					75
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	42	1	830	3	N	-0-					75
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					75
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					75
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					75
	MCQUIDDY -H-				WELL #: 1	RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973				TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7299 -		7330	
12	1612	N	345	-0-	-1267	-0-	341	1	4	3	N	-0-					57
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	341	1	1586	3	N	-0-					57
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	308	1	1165	3	N	-0-					57
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	341	1	1096	3	N	-0-					57
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	330	1	1576	3	N	-0-					57
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	297	1	1549	3	N	-0-					57

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					13
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					13
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					13
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					13
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					13
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					13

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	341	1	1564	3	N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	341	1	1576	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	820	-0-	-860	-0-	143	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	341	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	330	1	1434	3	N	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	341	1	1359	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-					135
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	N	-0-					135
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	1392	3	N	-0-					135
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					135
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-					135
05	1581	N	823	-0-	-758	-0-	823	3			N	-0-					135

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	364	1	1459	3	N	-0-					80
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	377	1	1311	3	N	-0-					80
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	325	1	840	3	N	-0-					80
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	403	1	1463	3	N	-0-					80
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	390	1	1026	3	N	-0-					80
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	403	1	1083	3	N	-0-					80

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	3	N	-0-			69
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	341	1	1953	3	N	-0-			69
02	2128	N	1698	-0-	-430	-0-	308	1	1390	3	N	-0-			69
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	341	1	1839	3	N	-0-			69
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	330	1	1713	3	N	-0-			69
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	264	1	1665	3	N	-0-			69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			48
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			48
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			48
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			48
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			48
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			25
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			25
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			25
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			25
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			25
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					1
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					1
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					1
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					1
*04	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			N	-0-					1
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

12	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					57
01	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					57
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					57
03	124	#	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1					58
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					58
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					58

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

12	558	#	552	-0-	-6	-0-	542	2	10	9	N	9					23
01	558	#	518	-0-	-40	-0-	508	2	10	9	N	9					32
02	504	#	353	-0-	-151	-0-	351	2	2	9	N	2					34
*03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7					41
*04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15					56
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					56

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

12	1116	#	1001	-0-	-115	-0-	988	2	13	9	N	12					134
01	1147	#	1037	-0-	-110	-0-	1026	2	11	9	N	10					144
02	1036	#	710	-0-	-326	-0-	706	2	4	9	N	4					148
03	1085	#	874	-0-	-211	-0-	865	2	9	9	N	8					156
*04	982	R	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8					164
05	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					164

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MCQUIDDY 17 WELL #: RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

12	4386	R	4386	-0-	-0-	-0-	4234	2	152	9	N	138	194	1			124
01	4514	R	4514	-0-	-0-	-0-	4318	2	196	9	N	178	1	8			301
02	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2263	2	120	9	N	109	193	1			217
03	3370	R	3370	-0-	-0-	-0-	3245	2	125	9	N	114					331
04	4189	R	4189	-0-	-0-	-0-	4059	2	130	9	N	118	185	1			264
*05	3587	R	3587	-0-	-0-	-0-	3310	2	277	9	N	252	204	1			312

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

12	4768	R	4768	-0-	-0-	-0-	4299	2	469	9	N	426	382	1			271
01	4723	R	4723	-0-	-0-	-0-	4268	2	455	9	N	414	562	1	1	8	122
02	3696	#	3146	-0-	-550	-0-	2960	2	186	9	N	169					291
03	4092	#	4076	-0-	-16	-0-	3714	2	362	9	N	329	406	1			214
04	3960	#	3503	-0-	-457	-0-	3228	2	275	9	N	250	205	1			259
05	4092	#	2883	-0-	-1209	-0-	2781	2	102	9	N	93	183	1			169

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

12	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	N	9					86
01	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6					92
02	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					98
03	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					107
04	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9					116
05	1178	#	1046	-0-	-132	-0-	1035	2	11	9	N	10					126

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	443	2	57	9	N	52					167
01	439	R	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31					198
02	336	#	289	-0-	-47	-0-	256	2	33	9	N	30					228
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	382	2	24	9	N	22	195	1			55
04	390	#	334	-0-	-56	-0-	315	2	19	9	N	17					72
05	403	#	184	-0-	-219	-0-	172	2	12	9	N	11					83

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					32
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					32
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					32
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					32
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					64
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					64
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					64
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					64
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					64
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	3	N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					27
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					27
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					27
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					27
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					27
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					27

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					279
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					279
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					279
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					279
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					279
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					109
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					109
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					109
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					109
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2276	2	15	9	N	14					29
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					35
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1					36
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					38
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10					48
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	N	12					60

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	560	N	166	-0-	-394	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			N	-0-					40
01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					40
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					40
03	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					40
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					40
05	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	2			N	-0-					40

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	37 12	1 9	1244	3	N	11					50
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	1247	3	N	15					65
02	1204	N	646	-0-	-558	-0-	34 10	1 9	602	3	N	9					74
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	37 17	1 9	1227	3	N	15					89
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	36 11	1 9	1107	3	N	10					99
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1376	3	N	6					105

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	892 45	1 9	2071	3	N	41	193	1			51
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	892 12	1 9	1796	3	N	11					62
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	806 11	1 9	1281	3	N	10					72
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	892 25	1 9	2078	3	N	23					95
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	864 17	1 9	1840	3	N	15					110
*05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	892 22	1 9	2153	3	N	20					130

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	892	1	1785	3	N	-0-					124
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	892 13	1 9	1823	3	N	12					136
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	806 6	1 9	1362	3	N	5					141
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	892 14	1 9	1865	3	N	13					154
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	864 9	1 9	1744	3	N	8					162
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	892 10	1 9	1785	3	N	9					171

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					109
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					109
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	34	1	229	3	N	-0-					109
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-					109
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	36	1	357	3	N	-0-					109
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-					109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	37	1	627	3	N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					7
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					7
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					7
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					7
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					7
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	949	1	2887	3	N	26					125
							29	9									
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	948	1	2866	3	N	27					152
							30	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	873	1	2849	3	N	15					167
							17	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	951	1	3019	3	N	28					195
							31	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	920	1	2852	3	N	49	194	1			50
							54	9									
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	951	1	2954	3	N	2					52
							2	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	501	1	1283	3	N	39	196	1			39
							43	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	501	1	1657	3	N	15					54
							17	9									
02	1820	N	1390	-0-	-430	-0-	453	1	923	3	N	13					67
							14	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	501	1	1469	3	N	35					102
							39	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	485	1	1541	3	N	27					129
							30	9									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	501	1	1455	3	N	22					151
							24	9									

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					215
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	461	1	770	3	N	10	193	1			32
							11	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	400	1	666	3	N	3					35
							3	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	458	1	791	3	N	9					44
							10	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	444	1	755	3	N	10					54
							11	9									
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	458	1	777	3	N	11					65
							12	9									

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	18	-0-	-540	-0-	18	2			N	-0-					89
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					89
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					89
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					89
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	570	-0-	-608	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					116
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					116
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					58
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					58
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	484	2			N	-0-					58
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					58
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	2			N	-0-					58
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	3	13	9	N	12					220
01	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	1080	3	11	9	N	10					230
02	1400	N	806	-0-	-594	-0-	797	3	9	9	N	8					238
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1683	3	11	9	N	10					248
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	3	25	9	N	23	183	1			88
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1384	3	33	9	N	30					118

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217	#	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	112	#	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4					126
01	527	#	320	-0-	-207	-0-	316	2	4	9	N	4					130
02	476	#	284	-0-	-192	-0-	277	2	7	9	N	6					136
03	527	#	210	-0-	-317	-0-	206	2	4	9	N	4					140
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6					146
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					146

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4					124
01	806	#	484	-0-	-322	-0-	480	2	4	9	N	4					128
02	728	#	423	-0-	-305	-0-	419	2	4	9	N	4					132
03	806	#	320	-0-	-486	-0-	313	2	7	9	N	6					138
04	720	#	487	-0-	-233	-0-	480	2	7	9	N	6					144
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					144

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					43
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	N	10					33
01	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					48
02	784	#	321	-0-	-463	-0-	317	2	4	9	N	4					52
03	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	2	22	9	N	20					72
04	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	N	26					98
*05	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					113

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					90
01	496	#	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					90
02	448	#	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					90
03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					90
*04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					92
*05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					239
01	527	#	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					239
02	476	#	309	-0-	-167	-0-	309	2			N	-0-					239
03	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					239
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					239
05	434	#	31	-0-	-403	-0-	31	2			N	-0-					239

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1240	#	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-	5	7			86
01	1178	#	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					86
02	1036	#	871	-0-	-165	-0-	871	2			N	-0-					86
*03	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					86
*04	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					86
05	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					86

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	3	7			169
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

12	743	R	743	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	-0-					30
01	723	R	723	-0-	-0-	-0-	1	1	722	2	N	-0-					30
02	616	#	611	-0-	-5	-0-	12	1	599	2	N	-0-					30
03	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					30
04	720	#	712	-0-	-8	-0-	41	1	671	2	N	-0-					30
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

12	1116	#	674	-0-	-442	-0-	28	1	646	2	N	-0-					16
01	899	#	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					16
02	812	#	623	-0-	-189	-0-	623	2			N	-0-					16
03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	2	N	-0-					16
04	660	#	547	-0-	-113	-0-	30	1	517	2	N	-0-					16
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					16

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

12	1953	#	828	-0-	-1125	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	1798	#	1034	-0-	-764	-0-	1	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1176	#	847	-0-	-329	-0-	82	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1302	#	738	-0-	-564	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	1260	#	911	-0-	-349	-0-	112	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

12	514	R	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					32
01	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					32
02	448	#	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-					32
03	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					32
04	510	#	490	-0-	-20	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					32
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					32

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	82	1	310	2	Y	-0-			117
01	310	#	289	-0-	-21	-0-	3	1	286	2	Y	-0-			117
02	392	#	248	-0-	-144	-0-	248	2			Y	-0-			117
03	434	#	337	-0-	-97	-0-	51	1	286	2	Y	-0-			117
04	420	#	292	-0-	-128	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			117
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			129
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			129
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			129
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	406	1	964	2	Y	-0-			6
01	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	332	1	957	2	Y	-0-			6
02	910	R	910	-0-	-0-	-0-	296	1	614	2	Y	-0-			6
03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	580	1	938	2	Y	-0-			6
04	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	549	1	934	2	Y	-0-			6
05	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3048	R	3048	-0-	-0-	-0-	897	1	2130	2	Y	19			80
							21	9							
01	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	697	1	2005	2	Y	19			99
							21	9							
02	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	612	1	1268	2	Y	19			118
							21	9							
03	3038	#	2743	-0-	-295	-0-	1042	1	1686	2	Y	14			132
							15	9							
04	3034	R	3034	-0-	-0-	-0-	1081	1	1841	2	Y	102			234
							112	9							
05	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			234

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

12	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	806	1	442	3	N	-0-					181
01	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	806	1	440	3	N	-0-					181
02	1148	#	973	-0-	-175	-0-	728	1	245	3	N	-0-					181
03	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-					181
04	1230	#	1205	-0-	-25	-0-	780	1	425	3	N	-0-					181
*05	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	806	1	447	3	N	-0-					181

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

12	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	995	3	15	9	Y	14					53
01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1017	3	19	9	Y	17					70
02	896	#	687	-0-	-209	-0-	677	3	10	9	Y	9					79
03	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1050	3	4	9	Y	4	61	1			22
04	DLQ G-10		946	-0-	946	2000	931	3	15	9	Y	14					36
05	DLQ G-10		1024	-0-	1024	3024	1007	3	17	9	Y	15					51

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

12	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1073	3	32	9	Y	29					109
01	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	Y	35					144
02	952	#	748	-0-	-204	-0-	729	3	19	9	Y	17					161
03	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	1133	3	8	9	Y	7	122	1			46
04	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2174	1003	3	30	9	Y	27					73
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	3296	1088	3	34	9	Y	31					104

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	4822	-0-	-2928	820504	4470	2	352	9	N	320	381	1			128
01	7750	4616	-0-	-3134	817370	4483	2	133	9	N	121	191	1			58
02	7000	4061	-0-	-2939	814431	4048	2	13	9	N	12					70
03	7750	5152	-0-	-2598	811833	4731	2	421	9	N	383	383	1			70
*04	7500	4691	-0-	-2809	809024	4574	2	117	9	N	106					176
05	3937	NO RPT	-0-	-3937	805087					N	NO RPT					176

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SGP OPERATING LLC //CONT.// 767966
FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	N	8					35
01	2759	X	1188	-0-	-1571	-0-	1188	3			N	-0-					35
02	2492	X	757	-0-	-1735	-0-	751	3	6	9	N	5					40
03	2759	X	862	-0-	-1897	-0-	862	3			N	-0-					40
04	2430	X	1614	-0-	-816	-0-	1594	3	20	9	N	18					58
*05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2551	3	57	9	N	52					110

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					28
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					28
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					28
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-					28
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	9083	-0-	-4247	-0-	9083	2			N	-0-					136
01	13330	X	11647	-0-	-1683	-0-	11647	2			N	-0-					136
02	11396	X	6651	-0-	-4745	-0-	6651	2			N	-0-					136
03	11935	X	10776	-0-	-1159	-0-	10776	2			N	-0-					136
04	11280	X	9951	-0-	-1329	-0-	9951	2			N	-0-					136
05	11656	X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					97
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	3	2	9	N	2					99
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					99
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					99
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	3	1	9	N	1					100
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

12	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2		N	-0-	59	1	62
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			62
02	7028 X	6030	-0-	-998	-0-	6030	2		N	-0-			62
03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			62
04	7530 X	7395	-0-	-135	-0-	7395	2		N	-0-			62
05	7781 X	7070	-0-	-711	-0-	7070	2		N	-0-			62

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF. 11412 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11522 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.// 609265
HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					53
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					53
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					53
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					53
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					48
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	2	10	9	N	9					57
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					57
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					57
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	905	2	24	9	N	22					215
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	N	9	170	1			54
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					60
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16					76
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	N	20					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19534	2	50	9	N	45	194	1			50
01	19189	X	17462	-0-	-1727	-0-	17419	2	43	9	N	39					89
02	17332	X	15259	-0-	-2073	-0-	15212	2	47	9	N	43					132
03	19127	X	17493	-0-	-1634	-0-	17471	2	22	9	N	20					152
*04	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16691	2	28	9	N	25					177
05	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					177

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					14
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					14
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					14
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					14
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	N	23					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11409	2	216	9	N	196	186	1			79
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10868	2	188	9	N	171	181	1			69
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8171	2	98	9	N	89					158
*03	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11249	2	122	9	N	111	195	1			74
*04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10079	2	152	9	N	138					212
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					212

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4312	2	30	9	N	27					159
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					159
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	N	10	117	1			52
*03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					52
*04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					52
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					52

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

12	10664	X	9518	-0-	-1146	-0-	9433	2	85	9	N	77	182	1			94
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					94
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-					94
*03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

12	17422	X	15057	-0-	-2365	-0-	14181	2	876	9	N	796	736	1			348
01	16554	X	15514	-0-	-1040	-0-	14576	2	938	9	N	853	752	1			449
02	14728	X	11431	-0-	-3297	-0-	10899	2	532	9	N	484	573	1			360
*03	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	14817	2	941	9	N	855	750	1			465
*04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	12710	2	760	9	N	691	945	1			211
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					211

QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

12	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2856	2	3	9	N	3					125
01	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2794	2	11	9	N	10					135
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	1981	2	9	9	N	8					143
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					143
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4381	2	21	9	N	19					162
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					162

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1533	2	66	9	N	60					143
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					143
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
*04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF. 12045 - 14968

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6638	2	39	9	N	35					118
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					118
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					118

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 11752 - 15432

12	465	N	330	-0-	-135	-0-	220	2	110	9	N	100					147
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	312	2	123	9	N	112	126	1			133
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF. 11990 - 15598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF. 12242 - 15670

12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1891	2	36	9	N	33					125
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2290	2	30	9	N	27					152
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1101	2	47	9	N	43					195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					219
*04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2176	2	29	9	N	26					245
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF. 12336 - 15530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 12264 - 15692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2741	2	37	9	N	34					116
01	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3301	2	24	9	N	22					138
02	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	1184	2	33	9	N	30					168
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3470	2	6	9	N	5					173
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					173
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					173

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	77	1			183
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	74	1			143
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	9	Y	34					122
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1979	2	50	9	Y	45					167
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1549	2	50	9	Y	45					212
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2122	2	39	9	Y	35					247
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1687	2	47	9	Y	43	195	1			95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	3000	N	5214	-0-	2214	2214	5035	2	179	9	N	163					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2214					N	NO RPT					188

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-	4	1			111
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					111
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	214	2	67	9	N	61					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21					81
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1395	2	32	9	Y	29					110
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					110
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	575	2	24	9	Y	22					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

12	12865	X	3061	-0-	-9804	-0-	2978	2	83	9	N	75					247
01	12865	X	2880	-0-	-9985	-0-	2859	2	21	9	N	19	203	1			63
02	11620	X	-0-	-0-	-11620	-0-					N	-0-					63
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					63
04	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	2705	2	8	9	N	7					70
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					70

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1236	2	7	9	N	6			85
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	10			95
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			95
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			95
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1123	2	31	9	N	28			123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	2	35	9	N	32			172
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4210	2	9	9	N	8			180
02	3500	X	857	-0-	-2643	-0-	848	2	9	9	N	8			188
03	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2129	2	15	9	N	14			202
04	3810	X	868	-0-	-2942	-0-	856	2	12	9	N	11			213
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			213

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					210
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9					219
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					219
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3100	2	307	9	N	279	165	1			360
01	3534	X	2621	-0-	-913	-0-	2613	2	8	9	N	7					367
02	3192	X	1032	-0-	-2160	-0-	989	2	43	9	N	39					406
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	28	118	1			316
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3658	2	78	9	N	71	284	1			103
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					103

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7045	2	235	9	N	214	186	1			269
01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7470	2	231	9	N	210	188	1			291
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7470	2	89	9	N	81					372
03	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11271	2	310	9	N	282	188	1			466
*04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9949	2	131	9	N	119	188	1			397
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					397

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	5250	-0-	-2128	-0-	5060	2	190	9	N	173					225
01	6789	X	4926	-0-	-1863	-0-	4752	2	174	9	N	158	192	1			191
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7515	2	145	9	N	132	187	1			136
03	6634	X	1242	-0-	-5392	-0-	1209	2	33	9	N	30					166
04	6450	X	1000	-0-	-5450	-0-	861	2	139	9	N	126					292
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					292

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					163
01	651	X	607	-0-	-44	-0-	583	2	24	9	N	22					185
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					185
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					205
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					208
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9981	-0-	-435	-0-	9951	2	30	9	N	27	120	1			131
01	10416	X	9999	-0-	-417	-0-	9957	2	42	9	N	38					169
02	9408	X	7238	-0-	-2170	-0-	7223	2	15	9	N	14					183
03	10447	X	9716	-0-	-731	-0-	9713	2	3	9	N	3					186
04	10110	X	8815	-0-	-1295	-0-	8807	2	8	9	N	7					193
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					193

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3556	2	114	9	N	104	188	1			107
01	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3187	2	102	9	N	93					200
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3796	2	72	9	N	65	194	1			71
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3496	2	88	9	N	80					151
04	3540	X	1	-0-	-3539	-0-	1	2			N	-0-					151
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					151

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6699	-0-	-586	-0-	6554	2	145	9	N	132	71	1			164
01	7285	X	6716	-0-	-569	-0-	6562	2	154	9	N	140	182	1			122
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6562	2	56	9	N	51					173
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6810	2	190	9	N	173					346
04	6810	X	6725	-0-	-85	-0-	6579	2	146	9	N	133	199	1			280
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					280

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10320	2	262	9	N	238	185	1			178
01	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9292	2	226	9	N	205	166	1			217
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	9983	2	87	9	N	79	196	1			100
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13341	2	374	9	N	340	199	1			241
*04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12555	2	155	9	N	141	196	1			186
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					186

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7040	-0-	-989	-0-	6830	2	210	9	N	191	188	1			401
01	8029	X	7701	-0-	-328	-0-	7445	2	256	9	N	233	344	1			290
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7445	2	12	9	N	11					301
03	7285	X	1077	-0-	-6208	-0-	1033	2	44	9	N	40					341
04	6810	X	1104	-0-	-5706	-0-	1084	2	20	9	N	18					359
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					359

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4092	2	169	9	N	154	66	1			489
01	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	4070	2	172	9	N	156	196	1			449
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4446	2	66	9	N	60	128	1			381
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	28					409
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	183					592
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					592

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5804	2	216	9	N	196	186	1			274
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5359	2	141	9	N	128	186	1			216
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					216
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4967	2	87	9	N	79					295
*04	5820	X	5174	-0-	-646	-0-	5174	2			N	-0-					295
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					295

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5181	2	427	9	N	388	372	1			516
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4969	2	411	9	N	374	573	1			317
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4629	2	14	9	N	13					330
03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7379	2	538	9	N	489	389	1			430
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3732	2	369	9	N	335	197	1			568
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					568

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	30877	2	501	9	N	455	268	1			719
01	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	34328	2	548	9	N	498	560	1			657
02	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	36337	2	363	9	N	330	188	1			799
03	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	39553	2	440	9	N	400	387	1			812
*04	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	34754	2	384	9	N	349	183	1			978
05	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					978

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	32436	2	100	9	N	91					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9035	-0-	-172	-0-	8977	2	58	9	N	53	188	1			71
01	8959	X	7932	-0-	-1027	-0-	7874	2	58	9	N	53					124
02	7924	X	7897	-0-	-27	-0-	7864	2	33	9	N	30					154
03	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14139	2	216	9	N	196					350
*04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9612	2	36	9	N	33					383
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					383

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6865	-0-	-854	-0-	6587	2	278	9	N	253	375	1			232
01	7719	X	6583	-0-	-1136	-0-	6268	2	315	9	N	286	189	1			329
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6683	2	132	9	N	120					449
03	6944	X	4243	-0-	-2701	-0-	4071	2	172	9	N	156	199	1			406
04	6720	X	2838	-0-	-3882	-0-	2720	2	118	9	N	107					513
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					513

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	5990	-0-	-2256	-0-	5823	2	167	9	N	152	191	1			248
01	8246	X	6721	-0-	-1525	-0-	6506	2	215	9	N	195	196	1			247
02	6524	X	5750	-0-	-774	-0-	5617	2	133	9	N	121	188	1			180
03	7223	X	6831	-0-	-392	-0-	6631	2	200	9	N	182	192	1			170
04	5790	X	5467	-0-	-323	-0-	5365	2	102	9	N	93					263
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					263

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4087	-0-	-625	-0-	3726	2	361	9	N	328	367	1			385
01	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3424	2	349	9	N	317	189	1			513
02	4116	X	3160	-0-	-956	-0-	3054	2	106	9	N	96					609
03	4185	X	2995	-0-	-1190	-0-	2832	2	163	9	N	148	192	1			565
*04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4511	2	377	9	N	343	194	1			714
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					714

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	9611	-0-	-3006	-0-	9235	2	376	9	N	342	375	1			330
01	12431	X	7398	-0-	-5033	-0-	7084	2	314	9	N	285	388	1			227
02	10192	X	4948	-0-	-5244	-0-	4802	2	146	9	N	133					360
03	10447	X	8247	-0-	-2200	-0-	7966	2	281	9	N	255	381	1			234
04	10110	X	5582	-0-	-4528	-0-	5407	2	175	9	N	159					393
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					393

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5301	-0-	-496	-0-	5128	2	173	9	N	157	190	1			191
01	5456	X	4180	-0-	-1276	-0-	4009	2	171	9	N	155	183	1			163
02	4508	X	4009	-0-	-499	-0-	4009	2			N	-0-					163
03	4805	X	420	-0-	-4385	-0-	394	2	26	9	N	24					187
04	5130	X	3	-0-	-5127	-0-	3	2			N	-0-					187
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					187

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			25
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			22
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					163
01	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-					163
02	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					163
03	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					163
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6736	2	85	9	N	77					240
05	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					240

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	928	2	7	9	N	6					46
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					48
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	9464	-0-	-3680	-0-	9424	2	40	9	N	36					88
01	13144	X	11711	-0-	-1433	-0-	11658	2	53	9	N	48					136
02	11060	X	8959	-0-	-2101	-0-	8895	2	64	9	N	58					194
03	12245	X	12098	-0-	-147	-0-	12067	2	31	9	N	28					222
*04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					258
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					258

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5252	2	9	9	N	8					94
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6410	2	39	9	N	35					129
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6410	2	8	9	N	7					136
03	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9140	2	1	9	N	1					137
04	4290	X	3063	-0-	-1227	-0-	3063	2			N	-0-					137
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					137

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	4192	2	189	9	N	172	187	1			112
01	5146	X	4355	-0-	-791	-0-	4170	2	185	9	N	168					280
02	4620	X	2038	-0-	-2582	-0-	1974	2	64	9	N	58					338
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5054	2	215	9	N	195	396	1			137
*04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4980	2	87	9	N	79					216
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					216

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	8915	-0-	-2555	-0-	8890	2	25	9	N	23	157	1			25
01	11470	X	9677	-0-	-1793	-0-	9651	2	26	9	N	24					49
02	10360	X	9663	-0-	-697	-0-	9651	2	12	9	N	11					60
03	10571	X	7695	-0-	-2876	-0-	7673	2	22	9	N	20					80
04	10230	X	4562	-0-	-5668	-0-	4556	2	6	9	N	5					85
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					94
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					94
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					94
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4289	2	34	9	N	31					125
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3866	2	26	9	N	24					149
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					149

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	4767	-0-	-2549	-0-	4571	2	196	9	N	178	188	1			115
01	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	5512	2	253	9	N	230	180	1			165
02	5600	X	3528	-0-	-2072	-0-	3410	2	118	9	N	107	201	1			71
03	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8411	2	263	9	N	239	198	1			112
*04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8411	2	171	9	N	155	195	1			72
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					72

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4681	2	167	9	N	152	186	1			228
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4770	2	158	9	N	144	57	1			315
02	4256	X	4160	-0-	-96	-0-	4079	2	81	9	N	74					389
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5427	2	131	9	N	119	193	1			315
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5404	2	90	9	N	82					397
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					397

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					33
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2461	2	45	9	N	41					74
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					74

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	12991	-0-	-1176	-0-	12958	2	33	9	N	30					118
01	14167	X	8841	-0-	-5326	-0-	8817	2	24	9	N	22					140
02	12600	X	8312	-0-	-4288	-0-	8290	2	22	9	N	20					160
03	13671	X	6259	-0-	-7412	-0-	6241	2	18	9	N	16					176
04	12780	X	5959	-0-	-6821	-0-	5830	2	129	9	N	117					293
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					293

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3759	2	242	9	N	220	186	1			206
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4159	2	202	9	N	184	182	1			208
02	2884	X	1599	-0-	-1285	-0-	1551	2	48	9	N	44					252
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12778	2	151	9	N	137	202	1			187
*04	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17811	2	70	9	N	64					251
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					251

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	6375	2	40	9	N	36					91
01	7006	X	6279	-0-	-727	-0-	6238	2	41	9	N	37					128
02	6244	X	5219	-0-	-1025	-0-	5205	2	14	9	N	13					141
03	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	6001	2	65	9	N	59					200
04	6210	X	4149	-0-	-2061	-0-	4116	2	33	9	N	30					230
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					230

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	13585	-0-	-210	-0-	13444	2	141	9	N	128	189	1			143
01	13795	X	12934	-0-	-861	-0-	12809	2	125	9	N	114	173	1			84
02	12180	X	10905	-0-	-1275	-0-	10874	2	31	9	N	28					112
03	13733	X	10108	-0-	-3625	-0-	9995	2	113	9	N	103					215
04	13200	X	8263	-0-	-4937	-0-	8161	2	102	9	N	93					308
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					308

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10586	2	17	9	N	15					160
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	17					177
02	7504	X	7062	-0-	-442	-0-	7062	2			N	-0-					177
03	8308	X	6904	-0-	-1404	-0-	6860	2	44	9	N	40	175	1			42
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	55					97
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					97

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7088	2	326	9	N	296	370	1			170
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	7819	2	349	9	N	317	373	1			114
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7683	2	240	9	N	218					332
03	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	6064	2	232	9	N	211	387	1			156
04	6540	X	4210	-0-	-2330	-0-	4069	2	141	9	N	128					284
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					284

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5223	-0-	-2000	-0-	4970	2	253	9	N	230	212	1			207
01	6448	X	4907	-0-	-1541	-0-	4735	2	172	9	N	156	191	1			172
02	5712	X	1032	-0-	-4680	-0-	1002	2	30	9	N	27					199
03	5487	X	52	-0-	-5435	-0-	21	2	31	9	N	28					227
04	5220	X	240	-0-	-4980	-0-	240	2			N	-0-					227
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					227

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2317	2	532	9	N	484	572	1			374
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1524	2	600	9	N	545	576	1			343
02	1820	X	1456	-0-	-364	-0-	1060	2	396	9	N	360	200	1			503
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2038	2	736	9	N	669	595	1			577
*04	2760	X	2741	-0-	-19	-0-	2305	2	436	9	N	396	381	1			592
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					592

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10252	2	636	9	N	578	567	1			411
01	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	9883	2	723	9	N	657	568	1			500
02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10189	2	430	9	N	391					891
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10008	2	649	9	N	590	597	1			884
*04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	9682	2	483	9	N	439	195	1			1128
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1128

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4307	2	539	9	N	490	561	1			267
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3240	2	501	9	N	455	549	1			173
02	2268	X	1577	-0-	-691	-0-	1577	2			N	-0-					173
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3070	2	1001	9	N	910	594	1			489
*04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20	391	1			118
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					118

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3445	2	256	9	N	233	188	1			167
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3787	2	199	9	N	181	189	1			159
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3918	2	67	9	N	61					220
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6838	2	53	9	N	48					268
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3774	2	134	9	N	122	201	1			189
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					189

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

12	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	4905	2	197	9	N	179	191	1			255
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12452	2	243	9	N	221	275	1			201
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5390	2	28	9	N	25	163	1			63
03	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17505	2	330	9	N	300	180	1			183
*04	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	29182	2	54	9	N	49	145	1			87
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					87

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

12	1426	X	761	-0-	-665	-0-	694	2	67	9	N	61					220
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	29	179	1			70
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	28					98
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					98
*04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2363	2	50	9	N	45					143
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					143

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5483	-0-	-35	-0-	5128	2	355	9	N	323	376	1			301
01	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	4140	2	366	9	N	333	379	1			255
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4548	2	134	9	N	122					377
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					377
*04	5340	X	2958	-0-	-2382	-0-	2880	2	78	9	N	71					448
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					448

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4660	2	210	9	N	191	188	1			80
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5034	2	206	9	N	187	185	1			82
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5034	2	102	9	N	93					175
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	9818	2	364	9	N	331	199	1			307
*04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9186	2	296	9	N	269	196	1			380
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8311	2	452	9	N	411	358	1			564
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8330	2	455	9	N	414	378	1			600
02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8904	2	264	9	N	240					840
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10153	2	515	9	N	468	387	1			921
*04	8580	X	8129	-0-	-451	-0-	7773	2	356	9	N	324	394	1			851
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					851

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	22893	-0-	-109	-0-	22446	2	447	9	N	406	564	1			228
01	22537	X	21783	-0-	-754	-0-	21625	2	158	9	N	144	190	1			182
02	21980	X	16562	-0-	-5418	-0-	16224	2	338	9	N	307					489
03	24335	X	21431	-0-	-2904	-0-	21004	2	427	9	N	388	575	1			302
04	23400	X	21473	-0-	-1927	-0-	21034	2	439	9	N	399	194	1			507
05	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT					507

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7236	-0-	-1940	-0-	6850	2	386	9	N	351	192	1			385
01	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	6828	2	360	9	N	327	372	1			340
02	7224	X	6948	-0-	-276	-0-	6828	2	120	9	N	109	197	1			252
03	8215	X	1419	-0-	-6796	-0-	1407	2	12	9	N	11					263
04	7950	X	7129	-0-	-821	-0-	6720	2	409	9	N	372	197	1			438
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					438

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23200	2	704	9	N	640	561	1			442
01	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	23559	2	758	9	N	689	765	1			366
02	22456	X	17702	-0-	-4754	-0-	17185	2	517	9	N	470	578	1			258
03	25203	X	22678	-0-	-2525	-0-	22092	2	586	9	N	533	567	1			224
04	24390	X	21635	-0-	-2755	-0-	21008	2	627	9	N	570	548	1			246
05	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					N	NO RPT					246

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	19624	2	767	9	N	697	756	1			253
01	20305	X	19744	-0-	-561	-0-	18977	2	767	9	N	697	597	1			353
02	18340	X	14996	-0-	-3344	-0-	14723	2	273	9	N	248	397	1			204
03	21297	X	18202	-0-	-3095	-0-	17521	2	681	9	N	619	582	1			241
04	20640	X	17891	-0-	-2749	-0-	16956	2	935	9	N	850	801	1			290
05	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT					290

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327	X	15096	-0-	-10231	-0-	13223	2	1873	9	N	1703	1324	1			502
01	20987	X	15170	-0-	-5817	-0-	13319	2	1851	9	N	1683	1723	1			462
02	15064	X	13597	-0-	-1467	-0-	13319	2	278	9	N	253	189	1			526
03	16678	X	10671	-0-	-6007	-0-	9296	2	1375	9	N	1250	1169	1			607
04	15000	X	11411	-0-	-3589	-0-	10110	2	1301	9	N	1183	1377	1			413
05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					413

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 35400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	1840	-0-	1840	37240	1730	2	110	9	N	100					100
*04	0	W	1536	-0-	1536	38776	1482	2	54	9	N	49	38	1			111
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	38776					N	NO RPT					111

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 43711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	48282	X	4571	-0-	-43711	-0-	4228	2	343	9	N	312	189	1			123
*04	DELQ PR		3523	-0-	3523	3523	3431	2	92	9	N	84					207
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	1446					N	NO RPT					207

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	10208	-0-	-425	-0-	10183	3	25	9	N	23					136
01	10478	X	9962	-0-	-516	-0-	9943	3	19	9	N	17					153
02	9436	X	7772	-0-	-1664	-0-	7772	3			N	-0-					153
03	10385	X	10237	-0-	-148	-0-	10231	3	6	9	N	5					158
04	9870	X	9009	-0-	-861	-0-	9000	3	9	9	N	8					166
05	10199	X	9108	-0-	-1091	-0-	9080	3	28	9	N	25					191

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5998	-0-	-977	-0-	1512	1	4277	2	N	190	190	1			42
							209	9									
01	6975	X	4062	-0-	-2913	-0-	1239	1	2823	2	N	-0-					42
02	6300	X	4547	-0-	-1753	-0-	1607	1	2940	2	N	-0-					42
03	6975	X	5899	-0-	-1076	-0-	1412	1	4487	2	N	-0-					42
04	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	1699	1	4795	2	N	194	194	1			42
							213	9									
*05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1878	1	6112	2	N	-0-					42

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	1066	1	12325	2	N	136	193	1			202
							150	9									
01	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	1277	1	13961	2	N	168					370
							185	9									
02	9632	X	8890	-0-	-742	-0-	1015	1	7810	2	N	59	199	1			230
							65	9									
03	10943	X	6793	-0-	-4150	-0-	602	1	6097	2	N	85					315
							94	9									
04	10590	X	8407	-0-	-2183	-0-	778	1	7592	2	N	34					349
							37	9									
05	10943	X	10210	-0-	-733	-0-	808	1	9299	2	N	94	191	1			252
							103	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	15459	-0-	-1808	-0-	15301	2	158	9	N	144	191	1			75
01	17267	X	14748	-0-	-2519	-0-	14595	2	153	9	N	139					214
02	15428	X	9970	-0-	-5458	-0-	9885	2	85	9	N	77	195	1			96
03	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17419	2	136	9	N	124					220
04	14970	X	12736	-0-	-2234	-0-	12638	2	98	9	N	89	190	1			119
05	15469	X	13472	-0-	-1997	-0-	13353	2	119	9	N	108					227

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11965	-0-	-125	-0-	3122	1	8831	2	N	11					270
							12	9									
01	12834	X	10449	-0-	-2385	-0-	3178	1	7237	2	N	31	186	1			115
							34	9									
02	11592	X	7363	-0-	-4229	-0-	2599	1	4753	2	N	10					125
							11	9									
03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	3670	1	11663	2	N	55					180
							61	9									
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	3209	1	9051	2	N	20					200
							22	9									
*05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	2936	1	9556	2	N	37					237
							41	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	N	-0-					322
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	47	1	872	3	N	-0-					322
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	42	1	701	3	N	-0-					322
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	47	1	884	3	N	-0-					322
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	N	71					393
							78	9									
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	N	-0-					393

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					3
01	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					3
02	1092	#	373	-0-	-719	-0-	373	2			N	-0-					3
03	1364	#	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-					3
04	1320	#	747	-0-	-573	-0-	747	2			N	-0-					3
05	1364	#	685	-0-	-679	-0-	685	2			N	-0-					3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					165
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					165
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					165
03	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					165
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3257	-0-	157	157	3236	2	21	9	N	19					84
01	3100	N	3992	-0-	892	1049	3991	2	1	9	N	1					85
02	2800	N	4189	-0-	1389	2438	4185	2	4	9	N	4					89
03	6517	X	4079	-0-	-2438	-0-	4057	2	22	9	N	20					109
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3900	2	20	9	N	18					127
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3932	2	14	9	N	13					140

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					17
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					17
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	775	-0-	-31	-0-	764	2 11 9			N	10					80
01	775	#	771	-0-	-4	-0-	760	2 11 9			N	10					90
02	700	#	632	-0-	-68	-0-	624	2 8 9			N	7	85	1			12
03	775	#	767	-0-	-8	-0-	758	2 9 9			N	8					20
04	750	#	732	-0-	-18	-0-	723	2 9 9			N	8					28
05	775	#	701	-0-	-74	-0-	693	2 8 9			N	7					35

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2 28 9			N	25					68
01	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2 15 9			N	14					82
02	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2 19 9			N	17					99
03	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2150	2 34 9			N	31					130
04	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2037	2 21 9			N	19					149
*05	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2 17 9			N	15					164

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	#	1538	-0-	-198	-0-	1530	2	8	9	N	7					65
01	1643	#	1597	-0-	-46	-0-	1591	2	6	9	N	5					70
02	1484	#	1062	-0-	-422	-0-	1043	2	19	9	N	17					87
03	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13					100
04	1590	#	1531	-0-	-59	-0-	1518	2	13	9	N	12					112
05	1612	#	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					112

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					12
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					12
*05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

12	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					177
01	1705	#	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					177
02	1596	#	1412	-0-	-184	-0-	1412	2			N	-0-					177
03	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					177
04	1710	#	1495	-0-	-215	-0-	1495	2			N	-0-					177
05	1674	#	1317	-0-	-357	-0-	1317	2			N	-0-					177

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					8
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					8
02	1148	N	803	-0-	-345	-0-	801	2	2	9	N	2					10
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					10
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	2			N	-0-					10
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					13
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					13
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					13
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					13
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					13

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

12	DLQ G-10		483	-0-	483	3016	483	3			Y	-0-					115
01	DLQ G-10		568	-0-	568	3584	484	3	84	9	Y	76	191	1			-0-
02	2700	N	326	-0-	-2374	1210	326	3			Y	-0-					-0-
03	1670	N	460	-0-	-1210	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					92
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					92
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16					108
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					108
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					108
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	N	25					133

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

12	DLQ G-10		1932	-0-	1932	10061	1932	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		1933	-0-	1933	11994	1933	3			Y	-0-					23
02	2700	N	1303	-0-	-1397	10597	1303	3			Y	-0-					23
03	3100	N	1839	-0-	-1261	9336	1839	3			Y	-0-					23
04	3000	N	2126	-0-	-874	8462	2126	3			Y	-0-					23
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	7005					Y	NO RPT					23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	971	-0-	-345	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					106
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					106
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	454	2	2	9	N	2					108
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					110
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	557	2	1	9	N	1					111
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					120

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	2	9	9	N	8					170
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	14					184
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	372	2	9	9	N	8					192
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	469	2	17	9	N	15					207
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8					215
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	478	2	43	9	N	39					254

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

12	1457	N	2063	-0-	606	B	-15171	2063	2			N	-0-					192
01	1333	N	1903	-0-	570	B	-14601	1892	2	11	9	N	10					202
02	1064	N	1059	-0-	-5	B	-14601	1056	2	3	9	N	3					205
03	2046	N	1888	-0-	-158	B	-14601	1882	2	6	9	N	5					210
04	1830	N	1679	-0-	-151	B	-14601	1670	2	9	9	N	8					218
05	1178	N	1545	-0-	367	B	-14234	1535	2	10	9	N	9					227

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	80	1			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		717	-0-	717	717	31	1	686	2	Y	-0-					165
01	T. A.		794	-0-	794	1511	31	1	763	2	Y	-0-	148	1			17
02	T. A.		927	-0-	927	2438	28	1	899	2	Y	-0-					17
03	T. A.		88	-0-	88	2526	31	1	57	2	Y	-0-					17
04	T. A.		1047	-0-	1047	3573	30	1	1017	2	Y	-0-					17
05	T. A.		861	-0-	861	4434	31	1	830	2	Y	-0-					17

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14336	2	114	9	N	104					138
01	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14277	2	118	9	N	107	182	1			63
02	9240	X	8748	-0-	-492	-0-	8701	2	47	9	N	43					106
03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15278	2	112	9	N	102					208
04	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12694	2	86	9	N	78	182	1	1	8	103
*05	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14670	2	94	9	N	85					188

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	1362	2	2	9	N	2					165
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2976	2	6	9	N	5	139	1			31
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					31
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2900	2	18	9	N	16	1	8			46
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2847	2	15	9	N	14	14	1	1	8	45
*05	3100	N	3105	-0-	5	5	3088	2	17	9	N	15	4	1	1	8	55

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3651	2	22	9	Y	20	180	1			33
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8			40
02	3136	X	1867	-0-	-1269	-0-	1858	2	9	9	Y	8					48
03	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3063	2	20	9	Y	18	1	8			65
04	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3283	2	12	9	Y	11	1	8			75
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3495	2	18	9	Y	16	1	8			90

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	1			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

12	279	#	185	-0-	-94	B	-3926	185	2		N	-0-					43
01	279	#	222	-0-	-57	B	-3983	222	2		N	-0-					43
02	224	#	189	-0-	-35	B	-4018	189	2		N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186		CANCELLED UNDERAGE ->		-3832										
03	248	#	110	-0-	-138	B	-324	110	2		N	-0-					43
04	240	#	187	-0-	-53	B	-377	187	2		N	-0-					43
05	217	#	189	-0-	-28	B	-405	189	2		N	-0-					43

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	961	N	316	-0-	-645	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					104
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					104
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	866	2			N	-0-					104
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					104
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-					104
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					153
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					153
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	2			N	-0-					153
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					153
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) //CONT.// 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1					23
01	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3210	2	8	9	N	7					30
02	3136	X	2385	-0-	-751	-0-	2385	2			N	-0-					30
03	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					30
04	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-	2184	2			N	-0-					30
05	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	2			N	-0-					30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

12	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1525	-0-	-463	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2476	3	9	9	N	8					107
01	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					125
02	2212	N	1240	-0-	-972	-0-	1234	3	6	9	N	5					130
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	3	20	9	N	18					148
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2650	3	18	9	N	16	150	1			14
*05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2745	3	28	9	N	25					39

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2		N	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
02	728 N	491	-0-	-237	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	824	-0-	824	824	824	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	824				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	N	-0-					63
01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	62	1	593	2	N	-0-					63
02	644 N	494	-0-	-150 B	-0-	36	1	458	2	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	563	-0-	-150 B	-0-	58	1	505	2	N	-0-					63
04	630 N	512	-0-	-118 B	-0-	40	1	472	2	N	-0-					63
05	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	34	1	459	2	N	2					65
						2	9									

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	34	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	30	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	38	1	18	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	12	1	25	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	32	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	34	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	11	-0-	-45 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					24
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					24
02	56	N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					24
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					24
*05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	N	-0-					-0-
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	56	1	220	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	264	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	2	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	62	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	56	1	93	2	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	62	1	120	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	5			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	5			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	5			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	5			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	5			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	5			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	5			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	5			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	5			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

12	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
01	1457	N	1427	-0-	-30	B	-0-	1427	3		N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	B	-0-	1150	3		N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3		N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3		N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3		N	-0-					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

12	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3		N	-0-					-0-
01	1922	N	1827	-0-	-95	B	-0-	1827	3		N	-0-					-0-
02	1708	N	1454	-0-	-254	B	-0-	1454	3		N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3		N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	1783	3		N	-0-					-0-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3		N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

12	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3		N	-0-					-0-
01	2015	N	1886	-0-	-129	B	-0-	1886	3		N	-0-					-0-
02	1848	N	1552	-0-	-296	B	-0-	1552	3		N	-0-					-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316	3		N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3		N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3		N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1198	-0-	1198 B	-2600	1198	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1495	-0-	-86 B	-2600	1495	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1338	-0-	22 B	-2578	1338	3			N	-0-					-0-
03	0	N	1452	-0-	1452 B	-1126	1452	3			N	-0-					-0-
04	172	N	1298	-0-	1126 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	256	-0-	-1232 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10017	R	10017	-0-	-0-	-0-	9895	2	122	9	N	111					191
01	8897	#	7163	-0-	-1734	-0-	7163	2			N	-0-					191
02	7392	#	6101	-0-	-1291	-0-	6039	2	62	9	N	56	190	1			57
03	10013	#	6957	-0-	-3056	-0-	6910	2	47	9	N	43					100
04	9690	#	8828	-0-	-862	-0-	8687	2	141	9	N	128	181	1			47
05	10013	#	7331	-0-	-2682	-0-	7186	2	145	9	N	132					179

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

12	0	W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					338
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	7					345
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	2					347
05	0	W	34	-0-	34	37	34	2			N	-0-					347

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

12	4153	R	4153	-0-	-0-	-0-	202	1	3951	2	N	-0-					109
01	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	202	1	3779	2	N	5					114
							6	9									
02	3724	#	3541	-0-	-183	-0-	202	1	3339	2	N	-0-					114
03	4232	R	4232	-0-	-0-	-0-	202	1	4030	2	N	-0-					114
04	4020	#	3933	-0-	-87	-0-	202	1	3731	2	N	-0-					114
*05	4238	R	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4018	2	N	16					130
							18	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					10
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					10
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					10
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					10
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					10
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

12	SWR 10		1786	-0-	1786	105578	1786	2			N	-0-					20
01	SWR 10		797	-0-	797	106375	797	2			N	-0-					20
02	SWR 10		1896	-0-	1896	108271	1896	2			N	-0-					20
03	SWR 10		3050	-0-	3050	111321	3050	2			N	-0-					20
04	SWR 10		3107	-0-	3107	114428	3107	2			N	-0-					20
05	SWR 10		1799	-0-	1799	116227	1799	2			N	-0-					20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					162
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					162
02	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			N	-0-					162
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					162
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1493	2	42	9	N	38					200
*05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					200

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3		N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	3		N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-					-0-
02	616	N	457	-0-	-159	-0-	457	3		N	-0-					-0-
03	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3		N	-0-					-0-
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	3		N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-					74
01	3100	N	3676	-0-	576	576	1789	2	1887 9	N	1715					1789
02	1747	N	1171	-0-	-576	-0-	1171	2		N	-0-					1789
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-					1789
*04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-					1789
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT					1789

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

12	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					46
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					46
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					46
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					46
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					46
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	799	-0-	-545	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2			Y	-0-					29
01	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1251	2			Y	-0-					29
02	1232	N	898	-0-	-334	-0-	898	2			Y	-0-					29
03	1302	N	317	-0-	-985	-0-	317	2			Y	-0-					29
04	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	2			Y	-0-					29
05	992	N	168	-0-	-824	-0-	168	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					8
02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2			N	-0-					8
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					8
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					8
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					38
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					38
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					38
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	2	2	9	Y	2					40
04	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1788	2			Y	-0-					40
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					40

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					41
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8					49
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					50
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					50
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1325	2	2	9	Y	2					52
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					5
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					5
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					5
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					52
02	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			N	-0-					52
03	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					52
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					52
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					85
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					85
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			N	-0-					85
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					85
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					85
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					102
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					102
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					102
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					102
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					102
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					88
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					88
02	2912	X	1985	-0-	-927	-0-	1985	2			N	-0-					88
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					88
04	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			N	-0-					88
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3304	2	15	9	N	14					102

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					27
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					27
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					102
01	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					102
02	2744	X	1801	-0-	-943	-0-	1801	2			N	-0-					102
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					102
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1					103
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					103

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	2	1	9	N	1					91
01	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	4647	2	1	9	N	1					92
02	4228	X	3183	-0-	-1045	-0-	3183	2			N	-0-					92
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	N	1					93
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4545	2	10	9	N	9					102
*05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					102

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					57
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					57
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					57
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					57
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					61
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					61

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					46
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					46
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					46
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					46
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					46
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					117
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					117
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	1557	2			N	-0-					117
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					117
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					117
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					79
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					79
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	3			N	-0-					79
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					79
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					79
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					79

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	504	N	209	-0-	-295	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					197
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					197
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					110
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					110
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					110
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					110
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					110
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					110
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					110
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					110
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					110
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					110

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					4
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					4
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					4
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					4
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					4
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			N	-0-					4

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	3	1	1520	2	N	-0-					3
01	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	3	1	1520	2	N	-0-					3
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	-0-					3
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					3
04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	2	1	1242	2	N	-0-					3
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					163
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					163
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					163
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					20
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					21
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					22
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-	52	7			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					47
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					47
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	2			N	-0-					47
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					47
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					47
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					80
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					80
02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	1461	2			N	-0-					80
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5					85
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					85
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					85

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	952	2	1	9	N	1					25
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					25
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					25
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					26
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					26
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					26

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					83
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					83
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	3			N	-0-					83
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					83
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					83
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					27
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					27
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					27
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					27

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	140	1	1621	2	N	59					117
							65	9									
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	140	1	1525	2	N	-0-					117
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	140	1	1181	2	N	-0-					117
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	2	N	303	376	1			44
							333	9									
04	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-					44
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					44

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	1077	2	N	-0-					33
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	N	-0-					33
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	-0-					33
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	10	1	1019	2	N	23					56
							25	9									
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					56
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	10	1	1423	2	N	-0-					28
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	2	N	-0-					28
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	10	1	1180	2	N	-0-					28
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	10	1	1365	2	N	12					40
							13	9									
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					40
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					27
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					27
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1434	-0-	-1666	-0-	1419	2	15	9	N	14			203
01	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2908	2	14	9	N	13			216
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			216
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			40
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2431	3	259	9	N	235			275
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			275
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			275
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			275
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15			145
01	3100	N	3584	-0-	484	484	3545	2	39	9	N	35			180
02	2712	N	2228	-0-	-484	-0-	2204	2	24	9	N	22			202
03	3100	N	3295	-0-	195	195	3260	2	35	9	N	32			234
*04	3000	N	3456	-0-	456	651	3419	2	37	9	N	34			268
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	651					N	NO RPT			268

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			138
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			138
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			138
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			138
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			15
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	354	3	373	9	N	339			354
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			354
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			354
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			354
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			354

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			37
01	3100	N	4302	-0-	1202	1202	2068	3	2234	9	N	2031			2068
02	2800	N	1835	-0-	-965	237	1835	3			N	-0-			2068
03	2253	N	2016	-0-	-237	-0-	2016	3			N	-0-			2068
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			2068
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2068

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			224
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			224
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			224
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			224
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			224
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			18
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			18
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			18
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			18
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39	9	N	35			128
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10			138
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7			145
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10			155
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8			163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			48
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			48
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			48
03	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	3			N	-0-			48
*04	3000	N	3970	-0-	970	1840	3970	3			N	-0-			48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1840					N	NO RPT			48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					92
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					123
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					129
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	2					131
							2	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					137
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					140
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	90	2	97	9	N	88					228
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7					372
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18					390
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					402
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	N	11					413
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					415
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					415

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					103
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					40
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					40
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					40
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

12	3100	N	11361	-0-	8261	26265	11361	3			N	-0-					19
01	34156	X	7891	-0-	-26265	-0-	7891	3			N	-0-					19
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					19
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					19
*04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					19
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					19

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	300	3	69	9	N	63			192
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			192
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			192
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			192
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1673	3	75	9	N	68			163
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			163
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			163
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			163
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

12	3311	X	3128	-0-	-183	-0-	3128	3			N	-0-			480
01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-			480
02	2800	X	1155	-0-	-1645	-0-	1155	3			N	-0-			480
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-			480
*04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-			480
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			480

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					140
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					140
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					140
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					140
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1965	3	14	9	N	13					163
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3					166
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					166
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					166
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1302	-0-	-1302	-0-	1221	2	81	9	N	74					82
01	2604	X	1211	-0-	-1393	-0-	1211	2			N	-0-					82
02	2352	X	1240	-0-	-1112	-0-	1240	2			N	-0-					82
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					82
*04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					82
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					82

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	601	3	72	9	N	65					65
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					65
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					65
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					65
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					65
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					65
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					65
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					65
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					50
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					50
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

12	2065	N	414	-0-	-1651	-0-	410	2	4	9	N	4					225
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					230
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13					243
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6					249
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					261
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					261

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4499	3	141	9	N	128			277
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-			277
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-			277
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-			277
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-			277
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			277

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2			76
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4			80
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			80
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8			88
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8			96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3025	-0-	225	225	1218	3	1807	9	N	1643			1643
03	1897	N	1672	-0-	-225	-0-	1672	3			N	-0-			1643
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			1643
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1643

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-			20
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	3			N	-0-			20
02	3136	X	2076	-0-	-1060	-0-	2076	3			N	-0-			20
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			20
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-			20
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	1134	3	1247	9	N	1134					1134
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					1134
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					1134
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1134

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					15
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	866	3	936	9	N	851					866
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					866
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					866
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					866
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					866

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	389	3	428	9	N	389					389
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					389
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					389
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					389
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	28	1	177	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

12	1085	N	757	-0-	-328	-0-	93	1	664	2	N	-0-					45
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	83	1	570	2	N	-0-					45
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	63	1	575	2	N	-0-					45
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	96	1	697	2	N	1					46
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	87	1	587	2	N	2					48
							2	9									
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	85	1	578	2	N	-0-					48

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	2	N	-0-					45
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	N	-0-					45
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	66	1	572	2	N	-0-					45
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	102	1	764	2	N	1					46
							1	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	721	2	N	2					48
							2	9									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	710	2	N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	31	1	859	2	N	1					43
							1	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	2					45
							2	9									
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	21	1	720	2	N	-0-					45
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					45
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	942	2	N	-0-					45
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3					48
							3	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	140	1	1174	2	N	1					90
							1	9									
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	140	1	1149	2	N	-0-					90
02	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	94	1	911	2	N	-0-					90
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	N	2					92
							2	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	142	1	1151	2	N	3					95
							3	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	149	1	1276	2	N	1					96
							1	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	28	1	971	2	N	-0-					30
01	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	30	1	1089	2	N	-0-					30
02	1120	N	779	-0-	-341	-0-	15	1	764	2	N	-0-					30
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					30
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-					30
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					30

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	65	1	363	2	N	-0-					88
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	N	-0-					88
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	35	1	203	2	N	-0-					88
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	64	1	357	2	N	3					91
							3	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	2	N	-0-					91
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	68	1	400	2	N	-0-					91

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	3					52
							3	9									
01	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	31	1	2149	2	N	2					54
							2	9									
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	21	1	1725	2	N	6					60
							7	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	5					65
							6	9									
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	29	1	2056	2	N	7					72
							8	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	3					75
							3	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	27	1	1789	2	N	-0-					185
01	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	31	1	1827	2	N	-0-					185
02	1792	N	1508	-0-	-284	-0-	22	1	1486	2	N	-0-					185
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1841	2	N	-0-					185
04	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	30	1	1635	2	N	-0-					185
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	31	1	1633	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

12	589	N	524	-0-	-65	-0-	30	1	494	2	N	-0-					177
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					177
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	N	-0-					177
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	N	1					178
							1	9									
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	30	1	536	2	N	2					180
							2	9									
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	30	1	531	2	N	-0-					180

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					182
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	31	1	426	2	N	-0-					182
02	476	N	295	-0-	-181	-0-	20	1	275	2	N	-0-					182
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-					182
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					182
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					182

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	27	1	1108	2	N	-0-					77
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	31	1	1167	2	N	-0-					77
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	21	1	1018	2	N	-0-					77
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	2	N	-0-					77
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	N	-0-					77
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					77

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					113
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-					113
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					113
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					113
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-					113
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					113

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	31	1	1224	2	N	-0-					67
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	31	1	1214	2	N	-0-					67
02	1204	N	815	-0-	-389	-0-	16	1	799	2	N	-0-					67
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					67
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	N	-0-					67
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					67

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	733	-0-	-166	-0-	31	1	702	2	N	-0-					191
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-					191
02	812	N	598	-0-	-214	-0-	14	1	584	2	N	-0-					191
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	-0-					191
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	-0-					191
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	-0-					191

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	27	1	1179	2	N	-0-					64
01	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	30	1	1272	2	N	-0-					64
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	21	1	999	2	N	-0-					64
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					64
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	30	1	1169	2	N	-0-					64
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	-0-					64

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1461	2	N	-0-					88
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-					88
02	1372	N	1104	-0-	-268	-0-	18	1	1086	2	N	-0-					88
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-					88
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					88
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	2	N	-0-					88

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	31	1	1242	2	N	-0-					148
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					148
02	1204	N	776	-0-	-428	-0-	14	1	762	2	N	-0-					148
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	-0-					148
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	2	N	-0-					148
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					148

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-					100
01	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	29	1	1591	2	N	-0-					100
02	1680	N	1066	-0-	-614	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					100
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	-0-					100
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	28	1	1609	2	N	-0-					100
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	29	1	1795	2	N	-0-					100

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	27	1	1506	2	N	-0-					97
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	2	N	-0-					97
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	22	1	1261	2	N	-0-					97
03	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	28	1	1125	2	N	-0-					97
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	-0-					97
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	31	1	1354	2	N	-0-					97

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	31	1	1001	2	N	-0-					182
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	3					185
							3	9									
02	1008	N	733	-0-	-275	-0-	18	1	715	2	N	-0-					185
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	1					186
							1	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	7					193
							8	9									
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	2					195
							2	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	2					152
							2	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	6					158
							7	9									
02	1176	N	808	-0-	-368	-0-	21	1	787	2	N	-0-					158
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	31	1	1125	2	N	7					165
							8	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-					165
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	10					175
							11	9									

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					90
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					90
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					90
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					90
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					42
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					42
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

12	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	93	1	1320	2	N	-0-					27
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					27
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	56	1	1216	2	N	-0-					27
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					27
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	60	1	1370	2	N	-0-					27
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	31	1	744	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	28	1	586	2	N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	482	-0-	-386	-0-	478	2	4	9	N	4					46
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					46
02	868	N	692	-0-	-176	-0-	690	2	2	9	N	2					52
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4					56
04	DELQ PR		1163	-0-	1163	1163	1159	2	4	9	N	4					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1163					N	NO RPT					60

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					3
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					3
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					17
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					17
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					17
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	N	-0-					17
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	2	N	-0-					17
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	2	1	708	2	N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2			N	-0-					37
01	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2			N	-0-					37
02	1848	N	973	-0-	-875	-0-	973	2			N	-0-					37
03	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					37
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					37
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					37

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	N	-0-					180
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-					180
02	812	N	442	-0-	-370	-0-	130	1	312	2	N	-0-					180
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	130	1	749	2	N	-0-					180
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	N	-0-					180
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	130	1	879	2	N	-0-					180

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					105
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					105
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					105
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					105
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					105
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					105

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	130	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	896	N	609	-0-	-287	-0-	42	1	567	2	N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	130	1	1220	2	N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	144	-0-	-569	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	2			N	-0-					46
01	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					46
02	1176	N	87	-0-	-1089	-0-	87	2			N	-0-					46
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					46
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					46
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					46

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1980	2	11	9	N	10					52
01	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1	9	N	1					53
02	1848	N	854	-0-	-994	-0-	854	2			N	-0-					53
03	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			N	-0-					53
04	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			N	-0-					53
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1783	2	10	9	N	9					62

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	872	2	8	9	N	7					64
01	868	N	758	-0-	-110	-0-	755	2	3	9	N	3					67
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2					69
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	N	31					100
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	872	2	37	9	N	34					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					8
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	N	-0-					-0-
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					80
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					80
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					80
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1524	-0-	-516	-0-	69	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					6
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					6
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					8
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					8
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					22
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					22
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					22
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					22
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2					24
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

12	496	N	444	-0-	-52	-0-	443	2	1	9	N	1					13
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					13
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					13
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					13
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					13
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					13

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					56
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4					60
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					60
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					60
04	840	N	71	-0-	-769	-0-	71	2			N	-0-					60
05	1023	N	16	-0-	-1007	-0-	14	2	2	9	N	2					62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

12	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					1
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					1
02	784	N	411	-0-	-373	-0-	411	2			N	-0-					1
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					1
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					38
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					38
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	3	3	9	N	3					41
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					42
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					42
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	3	3	9	N	3					45

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					5
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					5
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					5
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					5
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	3			N	-0-					5
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					5
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					5
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					15
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					18
02	1232	N	936	-0-	-296	-0-	934	3	2	9	N	2					20
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	3	1	9	N	1					21
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					21
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	3	2	9	N	2					23

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

12	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					21
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					21
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	9	1	71	2	N	-0-					21
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					21
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1560	2	2	9	N	2					68
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16					84
02	1596	N	458	-0-	-1138	-0-	458	2			N	-0-					84
03	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	2			N	-0-					84
04	1650	N	1224	-0-	-426	-0-	1218	2	6	9	N	5					89
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					89

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	496	N	32	-0-	-464	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					259
01	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					259
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					259
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					259
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					259
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					259

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	10	1	289	2	N	-0-					21
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-					21
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					21
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					21
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					201
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	1218	3	1119	9	N	1017					1218
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1218
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					1218
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					1218
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1218

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478																	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-					101
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	295	2	N	-0-					101
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	31	1	168	2	N	-0-					101
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	51	1	244	2	N	-0-					101
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	52	1	228	2	N	-0-					101
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	277	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	2					85
							2	9									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	4					89
							4	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	2					91
							2	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	2					93
							2	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	2					95
							2	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					21
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					21
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					21
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					292
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					292
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	1830	2			N	-0-					292
03	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-	186	1			106
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					106
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					41
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					41
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					41
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					197
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					197
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					197
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					197
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					197
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					197

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					78
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					78
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					78
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					78
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					40
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					40
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					40
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					92
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	728	2	3	9	N	3					95
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	632	2	3	9	N	3					98
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	662	2	6	9	N	5					103
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	604	2	3	9	N	3					106
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					113

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					3
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					3
02	952	N	606	-0-	-346	-0-	606	2			N	-0-					3
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					3
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					3
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					3
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					3
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					3
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					3
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					40
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					40
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					40
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					40
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					40
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					40

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-					23
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-					23
02	700	N	378	-0-	-322	-0-	43	1	335	2	N	-0-					23
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					23
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-					23
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	78	1	716	2	N	-0-					246
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	-0-					246
02	1260	N	686	-0-	-574	-0-	78	1	608	2	N	-0-					246
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	-0-					246
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-					246
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-					246

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					33
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					33
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					33
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					33
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					9
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					9
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					9
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					9
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					9
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		169	-0-	169	339	169	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	503	164	3			Y	-0-					-0-
04	654	N	151	-0-	-503	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	3			N	-0-					101
01	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	1703	3			N	-0-					101
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					101
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					101
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2678	3	4	9	N	4					105
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2545	3	8	9	N	7					112

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					31
01	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					31
02	700	N	406	-0-	-294	-0-	406	3			N	-0-					31
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					31
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					31
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					31

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	3	37	9	N	34					119
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					119
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	1621	3	11	9	N	10					129
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1632	3	1	9	N	1					130
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	3	11	9	N	10					140
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					140

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					55
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					55
02	2128	N	1822	-0-	-306	-0-	1822	3			N	-0-					55
03	2387	N	1089	-0-	-1298	-0-	1089	3			N	-0-					55
04	2280	N	1039	-0-	-1241	-0-	1039	3			N	-0-					55
05	2015	N	1091	-0-	-924	-0-	1091	3			N	-0-					55

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					85
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	3	10	9	N	9					94
02	2380	N	1850	-0-	-530	-0-	1808	3	42	9	N	38	105	1			27
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	2507	3	36	9	N	33					60
04	3000	N	3010	-0-	10	10	2990	3	20	9	N	18					78
*05	2687	N	2677	-0-	-10	-0-	2643	3	34	9	N	31					109

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

12	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3			N	-0-					100
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					100
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	3			N	-0-					100
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					100
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					100
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

12	3100	N	3722	-0-	622	1681	3722	3			N	-0-					150
01	5365	X	3684	-0-	-1681	-0-	3684	3			N	-0-					150
02	2800	X	1951	-0-	-849	-0-	1951	3			N	-0-					150
03	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-					150
04	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2612	3	33	9	N	30					180
05	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	2085	3	11	9	N	10					190

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					97
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					97
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					97
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					97
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					97
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					97

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					23
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					23
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					23
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					23
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	60	1	475	2	N	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	62	1	405	2	N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	2	N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	56	1	300	2	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
*04	810	N	487	-0-	-323	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					135
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					135
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					135
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					135
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2					122
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					123
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	N	2					125
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3					128
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	3	4	9	N	4					132
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1					133

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	4	-0-	-2104	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					105
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					133
02	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	1127	2			N	-0-					133
03	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1527	2	29	9	N	26	134	1			25
04	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1608	2	3	9	N	3					28
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1621	2	18	9	N	16					44

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					130
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					163
02	2268	N	1281	-0-	-987	-0-	1281	2			N	-0-					163
03	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2310	2			N	-0-					163
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	2370	2	28	9	N	25	167	1			21
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					21

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					66
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					66
02	1176	N	728	-0-	-448	-0-	728	2			N	-0-					66
03	1240	N	344	-0-	-896	-0-	344	2			N	-0-					66
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					66
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

12	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	756	N	451	-0-	-305	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					108
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	3	19	9	N	17					125
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	3	18	9	N	16					141
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					141
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1335	3	26	9	N	24					165
05	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1197	3	1	9	N	1					166

KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					104
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					104
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			N	-0-					104
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					104
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					104
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	134	1	1823	2	N	-0-					68
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	N	-0-					68
02	1512	N	1258	-0-	-254	-0-	134	1	1124	2	N	-0-					68
03	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	134	1	1542	2	N	-0-					68
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					68
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					28
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	N	-0-					28
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					28
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-	25	1			3
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					28
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					28

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2818	2	N	-0-					45
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2877	2	N	-0-					45
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	10	1	2461	2	N	-0-					45
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	10	1	2739	2	N	82	94	1			33
							90	9									
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					33
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					25
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					25
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	10	1	112	2	N	-0-					25
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	N	-0-					25
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					25
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					62
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					62
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3					65
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					65
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					103
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	923	3	902	9	N	820					923
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					923
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					923
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					923
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					923

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					40
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	314	3	301	9	N	274					314
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					314
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					314
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					314
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9					76
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1884	2	21	9	N	19					95
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10					105
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	2	22	9	N	20					125
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1894	2	39	9	N	35					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					38
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	493	3	501	9	N	455					493
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					493
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					493
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					493
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					75
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					77
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					77
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					77
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6					107
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					108
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	N	1					109
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	N	17					126
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					35
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1124	3	1198	9	N	1089					1124
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					1124
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1124
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1124

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					116
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					116
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					193
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					162
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					162
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					162
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					162
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1435	2	99	9	N	90	192	1			60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					104
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	555	3	64	9	N	58					162
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	555	3	56	9	N	51					213
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					213
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					213
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2342	3	67	9	N	61					145
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					145
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					145
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					145
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					145
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					145

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					69
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	N	11					80
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	499	3	838	9	N	762					842
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					842
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					842
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					27
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	540	3	564	9	N	513					540
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					540
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					540
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					540
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2768	X	2654	-0-	-114	-0-	2654	3			N	-0-					29
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	3315	3	3615	9	N	3286					3315
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					3315
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					3315
*04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					3315
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					3315

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					29
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					29
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	1658	3			N	-0-					29
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					29
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					29
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	30	1	753	2	N	-0-					30
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					30
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	19	1	772	2	N	-0-					30
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	25					55
							28	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	N	3					58
							3	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	5					63
							6	9									

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					79
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					79
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	29	1	457	2	N	-0-					92
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	27	1	268	2	N	-0-					92
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	21	1	302	2	N	-0-					92
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	23	1	295	2	N	-0-					92
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	2	N	-0-					92
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	23	1	287	2	N	-0-					92

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					81
							1	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					82
							1	9									
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	19	1	608	2	N	2					84
							2	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-					84
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	29	1	880	2	N	1					85
							1	9									
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1					86
							1	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

12	3069	X	1875	-0-	-1194	-0-	30	1	1839	2	N	5					181
							6	9									
01	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	31	1	2958	2	N	7	172	1			16
							8	9									
02	2772	X	1952	-0-	-820	-0-	19	1	1926	2	N	6					22
							7	9									
03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	31	1	2656	2	N	6					28
							7	9									
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	29	1	2562	2	N	7					35
							8	9									
05	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	31	1	2905	2	N	6					41
							7	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

12	558	N	420	-0-	-138	-0-	31	1	389	2	N	-0-					141
01	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	N	-0-					141
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	16	1	262	2	N	-0-					141
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					141
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-					141
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					141

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	75	1	1349	2	N	-0-					180
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					180
02	1316	N	584	-0-	-732	-0-	30	1	554	2	N	-0-					180
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	72	1	1301	2	N	-0-					180
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					180
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					180

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1026	-0-	-318	-0-	20	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	29	1	1332	2	N	-0-					-0-
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

12	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	819	2	N	7					85
							8	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	3					88
							3	9									
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	23	1	662	2	N	4					92
							4	9									
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	30	1	773	2	N	1					93
							1	9									
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	29	1	765	2	N	5					98
							6	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	2					100
							2	9									

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

12	2883	X	1495	-0-	-1388	-0-	28	1	1457	2	N	9					222
							10	9									
01	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	31	1	2091	2	N	12	184	1			50
							13	9									
02	1568	N	1148	-0-	-420	-0-	17	1	1112	2	N	17					67
							19	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1721	2	N	8					75
							9	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	2	N	10					85
							11	9									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	N	7					92
							8	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	133	1	1136	2	N	-0-					209
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	150	1	1258	2	N	9					218
							10	9									
02	1344	N	724	-0-	-620	-0-	72	1	652	2	N	-0-					218
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	134	1	1109	2	N	-0-					218
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	148	1	1217	2	N	1					219
							1	9									
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	N	2					221
							2	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	72	1	445	2	N	-0-					44
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	74	1	456	2	N	-0-					44
02	504	N	313	-0-	-191	-0-	41	1	272	2	N	-0-					44
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	67	1	385	2	N	2					46
							2	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	63	1	344	2	N	-0-					46
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	N	-0-					46

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		18	-0-	18	18	8	1	10	2	N	-0-					90
02	14B2 EXT		29	-0-	29	47	17	1	12	2	N	-0-					90
03	92	X	45	-0-	-47	-0-	26	1	19	2	N	-0-					90
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					90
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	31	1	2839	2	N	-0-					64
01	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	31	1	2871	2	N	-0-					64
02	2884	X	1976	-0-	-908	-0-	21	1	1955	2	N	-0-					64
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	31	1	2965	2	N	-0-					64
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-					64
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	31	1	2895	2	N	-0-					64

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	30	1	769	2	N	-0-					105
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-					105
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-					105
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	26	1	666	2	N	-0-					105
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	N	-0-					105
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-					105

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	2	N	-0-					13
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	30	1	512	2	N	-0-					13
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	22	1	466	2	N	-0-					13
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					13
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					13
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-					13

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	2	N	-0-					220
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	31	1	689	2	N	2					222
							2	9									
02	700	N	526	-0-	-174	-0-	20	1	506	2	N	-0-					222
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	1					223
							1	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	-0-					223
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	3	189	1			37
							3	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					36
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					36
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					36
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					36
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					36
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					36

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	588	N	342	-0-	-246	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-					127
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-					127
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-					127
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-					127
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

12	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3		N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1327	3		N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3		N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

12	837	N	705	-0-	-132	-0-	695	3	10 9	N	9					153
01	806	N	688	-0-	-118	-0-	679	3	9 9	N	8					161
02	756	N	350	-0-	-406	-0-	344	3	6 9	N	5					166
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13 9	N	12					178
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4 9	N	4					182
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-					182

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					52
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					52
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					52
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					52
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-					15
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					15
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					15
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	N	-0-					15
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	174	1	543	2	N	-0-					15
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2005	-0-	-375	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
*05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					159
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					159
02	1344	N	1057	-0-	-287	-0-	1057	2			N	-0-					159
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					159
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

12	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	130 3	1 9	1884	2	N	3					29
01	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	130	1	1988	2	N	-0-					29
02	DLQ G-10		1960	-0-	1960	4078	130	1	1830	2	N	-0-					29
03	6195	X	2117	-0-	-4078	-0-	130 8	1 9	1979	2	N	7					36
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	1970	2	N	2					38
05	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	130 14	1 9	2002	2	N	13					51

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	205	-0-	-1671	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7					109
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					114
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					114
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1					115
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					4
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					4
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3141	X	2981	-0-	-160	-0-	2966	3	15	9	N	14					87
01	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2960	3	13	9	N	12					99
02	2828	X	1963	-0-	-865	-0-	1961	3	2	9	N	2					101
03	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2919	3	4	9	N	4					105
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2891	3	3	9	N	3					108
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					108

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					32
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	240	3			N	-0-					32
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					32
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					32
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

12	434	N	225	-0-	-209	-0-	92	1	131	2	N	2					76
							2	9									
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	50	1	200	2	N	4	60	1			20
							4	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	136	1	355	2	N	1					21
							1	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	2	N	-0-					21
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	140	1	405	2	N	-0-					21
05	558	N	233	-0-	-325	-0-	51	1	171	2	N	10					31
							11	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					7
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					7
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					7
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					7
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					42
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					42
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					42
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					42
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					42
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					44

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1					73
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2354	2	10	9	N	9					82
02	2184	N	1355	-0-	-829	-0-	1346	2	9	9	N	8					90
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					94
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2					96
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					102

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	288	-0-	-580	-0-	276	2	12	9	N	11					82
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	548	2	8	9	N	7					89
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	437	2	3	9	N	3					92
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					96
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					96
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	416	2	4	9	N	4					100

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	349	2	2	9	N	2					30
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	308	2	7	9	N	6					36
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					37
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					37
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

12	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1200	2	4	9	N	4					148
01	1302	N	951	-0-	-351	-0-	942	2	9	9	N	8					156
02	1176	N	155	-0-	-1021	-0-	152	2	3	9	N	3					159
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6					165
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					165
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					167

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2					36
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	394	2	8	9	N	7					43
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	191	2	3	9	N	3					46
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	1					47
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					47
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					50

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					33
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2					35
02	784	N	480	-0-	-304	-0-	473	2	7	9	N	6					41
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					42
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10					52
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					52

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					35
01	837	N	727	-0-	-110	-0-	715	2	12	9	N	11					46
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	196	2	2	9	N	2					48
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					49
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					49
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					49

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	855	3	4	9	N	4					100
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	9	N	4					104
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					110
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					112
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					112
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-	861	3	9	9	N	8					120

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	3			N	-0-					7
01	899	N	227	-0-	-672	-0-	227	3			N	-0-					7
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					7
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					7
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					7
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	N	-0-					7

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1582	-0-	-1363	-0-	111	1	1447	3	N	22	154	1			13
							24	9									
01	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	108	1	1843	3	N	30					43
							33	9									
02	2660	X	1259	-0-	-1401	-0-	67	1	1170	3	N	20					63
							22	9									
03	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	145	1	2555	3	N	24					87
							26	9									
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	142	1	1783	3	N	31					118
							34	9									
05	1984	X	478	-0-	-1506	-0-	29	1	449	3	N	-0-					118

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					121
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					121
*08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					121
*09	1020	N	728	-0-	-292	-0-	728	3			N	-0-					121
*10	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	3			N	-0-					121
*11	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					121
*12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					121
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					121
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					121
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					121
*04	900	N	544	-0-	-356	-0-	544	3			N	-0-					121
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	3			N	-0-					121

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					48
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					48
02	588	#	163	-0-	-425	-0-	163	2			N	-0-					48
03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
04	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					48
05	651	#	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) //CONT.// 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	N	-0-					75
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	27	1	42	2	N	-0-					75
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					75
*05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-					17
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-					17
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	N	-0-					17
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-					17
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	1	1	457	2	N	-0-					17
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

12	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					105
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					105
02	1400	N	921	-0-	-479	-0-	921	2			N	-0-					105
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					105
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					105
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					207
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					207
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					207
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					207
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					207
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					189
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					189
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					189
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					189
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					189
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					189

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					89
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					89
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					89
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					89
04	3000	N	4313	-0-	1313	1313	4313	3			N	-0-					89
*05	3100	N	5460	-0-	2360	3673	5460	3			N	-0-					89

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					70
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					78
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					78
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	424	2			N	-0-					78
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					78
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					78
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					78

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	10	1	4081	2	N	-0-					80
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	10	1	4079	2	N	-0-					80
02	3612	X	2594	-0-	-1018	-0-	10	1	2584	2	N	-0-					80
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	10	1	4553	2	N	48	95	1			33
							53	9									
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					33
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					62
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	548	2	535	9	N	486					548
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					548
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					548
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					548
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	31	1	1133	2	N	5					144
							6	9									
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	31	1	1238	2	N	10					154
							11	9									
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	15	1	904	2	N	-0-					154
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	8					162
							9	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	N	2					164
							2	9									
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	7					171
							8	9									

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					8
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2					44
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	615	3	2	9	N	2					46
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	742	3	2	9	N	2					48
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	3	3	9	N	3					51
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					51
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					54

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

12	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					50
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					50
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					196
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					196
02	1540	N	1186	-0-	-354	-0-	1186	2			N	-0-					196
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					196
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					196
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					196

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	595	-0-	-2205	303	595	2			Y	-0-					15
01	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			Y	-0-					15
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					15
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					15
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					15
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
03		14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					20
04		14B2 EXT	14	-0-	14	36	14	2			N	-0-					20
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					5
02	2016	X	1523	-0-	-493	-0-	1523	3			N	-0-					5
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					5
*04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					5
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	236	-0-	-1360	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927		11904	-0-	-1023 B	104816	11904	2			N	-0-					-0-
01	11598		11727	-0-	129 B	104945	11727	2			N	-0-					-0-
02	11396		10393	-0-	-1003 B	103942	10393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 103942																	
03	14793		11382	-0-	-3411 B	100531	11382	2			N	-0-					-0-
04	10601		10832	-0-	231 B	100762	10832	2			N	-0-					-0-
*05	18600		11028	-0-	-7572 B	93190	11028	2			N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	B -0-	62	1	543	2	N	-0-					156
01	533	N	533	-0-	-0-	B -0-	62	1	471	2	N	-0-					156
02	532	N	499	-0-	-33	B -0-	56	1	443	2	N	-0-					156
03	620	N	541	-0-	-79	B -0-	14	1	527	2	N	-0-					156
04	577	N	577	-0-	-0-	B -0-	60	1	517	2	N	-0-					156
05	558	N	410	-0-	-148	B -0-	52	1	358	2	N	-0-					156

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1348	2	1	9	N	1					31
11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1290	2	39	9	N	35					66
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1316	2	22	9	N	20					86
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1309	2	9	9	N	8					94
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1176	2	9	9	N	8					102
*03	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1302	2	14	9	N	13					115
*04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1263	2	12	9	N	11					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					126

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	464	2	3	9	N	3					229
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	449	2	3	9	N	3					232
02	308	N	154	-0-	-154 B	-0-	154	2			N	-0-					232
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	513	2	6	9	N	5					237
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					237
*05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3					240

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

12	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					125
01	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					125
02	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					125
03	496	N	170	-0-	-326	B	-0-	170	3			N	-0-					125
04	480	N	11	-0-	-469	B	-0-	11	3			N	-0-					125
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

12	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9		-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-		-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26		-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45		-0-	172	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

12	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	2			N	-0-					62
01	186	N	134	-0-	-52		-0-	125	2	9	9	N	8					70
02	168	N	116	-0-	-52		-0-	110	2	6	9	N	5					75
03	155	N	136	-0-	-19		-0-	126	2	10	9	N	9					84
04	120	N	96	-0-	-24		-0-	89	2	7	9	N	6					90
*05	128	N	128	-0-	-0-		-0-	118	2	10	9	N	9					99

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1801	2	Y	51	81	1			64
							56	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
02	1372	N	990	-0-	-382	-0-	24	1	963	2	Y	3					45
							3	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	Y	32					77
							35	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	Y	53					130
							58	9									
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	61	1	1608	2	Y	25					155
							28	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

12	682	N	632	-0-	-50	-0-	618	2	14	9	N	13					13
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					23
02	560	N	392	-0-	-168	-0-	392	2			N	-0-					23
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					23
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					23

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					10
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					10
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	2			N	-0-					10
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					10
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					10
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					25
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					25
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					25
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					25

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	86	1	38	2	Y	-0-					25
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	2	Y	-0-					25
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					25
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	101	1	114	2	Y	-0-					25
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	139	1	25	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

12	310	N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	Y	-0-					27
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	47	1	196	2	Y	-0-					27
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					27
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	67	1	33	2	Y	-0-					27
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					27
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	120	1	185	2	Y	-0-					20
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	159	1	75	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	14	1	88	2	Y	16	70	1			46
							18	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	304	2	Y	27					73
							30	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	29	1	125	2	Y	9					82
							10	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	173	1	39	2	Y	8					90
							9	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	133	1	351	2	Y	55	2	8			143
							61	9									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	115	1	195	2	Y	49	162	1	3	8	27
							54	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	88	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	45	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	77	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	112	1	71	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	88	1	228	2	Y	-0-					
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	279	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					37
03	310	N	139	-0-	-171	-0-	45	1	94	2	Y	-0-					37
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-					37
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	68	1	251	2	Y	-0-					37

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1157	3	15	9	N	14					174
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	N	9					183
02	1316	N	721	-0-	-595	-0-	715	3	6	9	N	5					188
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	N	10					198
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	N	6					204
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	3	8	9	N	7	181	1			30

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					112
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					112
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					112
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					112
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					112
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	3			N	-0-					112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1205	2	19	9	N	17					182
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1133	2	17	9	N	15					197
02	1120	N	714	-0-	-406	-0-	700	2	14	9	N	13	190	1			20
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					29
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	N	21					50
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					66

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					14
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					14
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					14
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					14
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	N	22					90
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	N	15					105
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	100	1			22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	N	10					62
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	N	12					74
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1174	2	18	9	N	16					90
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2502	2	13	9	N	12					102
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	N	9	86	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1374	N	1257	-0-	-117	-0-	1240	2	17	9	N	15					134
*10	1364	X	1237	-0-	-127	-0-	1237	2			N	-0-	107	1			27
*11	1320	X	948	-0-	-372	-0-	948	2			N	-0-					27
12	1364	X	705	-0-	-659	-0-	705	2			N	-0-					27
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1					28
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	N	9					37
*03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3560	2	25	9	N	23					60
*04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19	9	N	17					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					53
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					53
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					53
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3795	2	33	9	N	30					135
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3289	2	8	9	N	7					142
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3940	2	4	9	N	4	116	1			30
*03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3877	2	25	9	N	23					53
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3845	2	15	9	N	14					67
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

12	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4340	2	50	9	N	45					135
01	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4225	2	53	9	N	48	135	1			48
02	4116	X	3109	-0-	-1007	-0-	3069	2	40	9	N	36					84
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4316	2	50	9	N	45	105	1			24
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3943	2	26	9	N	24					48
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					48

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1830	2	32	9	N	29					137
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1816	2	36	9	N	33	60	1			110
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10					120
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1840	2	42	9	N	38					158
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1755	2	30	9	N	27					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3					30
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1227	2	20	9	N	18					48
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9					57
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					67
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					103
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					103
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					103
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					103
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1258	2	83	9	N	75					227
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1226	2	69	9	N	63	192	1			98
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	N	35					133
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1192	2	44	9	N	40					173
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	5	7			22
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					22
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					22
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					7
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					7
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2554	-0-	-1321	-0-	2519	2	35	9	N	32					152
01	3875	X	2264	-0-	-1611	-0-	2236	2	28	9	N	25					177
02	3136	X	1221	-0-	-1915	-0-	1212	2	9	9	N	8					185
*03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2245	2	55	9	N	50	188	1			47
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3504	2	29	9	N	26					73
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					73

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					43
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					43
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	2			N	-0-					43
*03	1719	N	1598	-0-	-121	-0-	1598	2			N	-0-					43
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

*11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-	1	7			34
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					34
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	N	10					44
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	349	2	20	9	N	18					62
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9					71
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	332	2	26	9	N	24					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

*11	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4039	2	88	9	N	80					218
12	4712	X	3929	-0-	-783	-0-	3794	2	135	9	N	123	174	1			167
01	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3776	2	100	9	N	91					258
02	4256	X	1840	-0-	-2416	-0-	1777	2	63	9	N	57					315
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4426	2	176	9	N	160	382	1			93
*04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4006	2	165	9	N	150					243
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					243

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

12	7471	X	7015	-0-	-456	-0-	6810	2	205	9	N	186					293
01	7471	X	7225	-0-	-246	-0-	7021	2	204	9	N	185	183	1			295
02	6748	X	3195	-0-	-3553	-0-	3127	2	68	9	N	62	196	1			161
*03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6860	2	103	9	N	94					255
*04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3664	2	70	9	N	64	184	1			135
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					135

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

*11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10858	2	34	9	N	31					253
12	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	10959	2	140	9	N	127	184	1			196
01	8897	X	8730	-0-	-167	-0-	8668	2	62	9	N	56					252
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8394	2	99	9	N	90	199	1			143
*03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10303	2	129	9	N	117	111	1			149
*04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9753	2	146	9	N	133	187	1			95
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					95

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	3994	-0-	-2826	-0-	3929	2	65	9	N	59					254
01	6820	X	6603	-0-	-217	-0-	6459	2	144	9	N	131	187	1			198
02	6160	X	3561	-0-	-2599	-0-	3514	2	47	9	N	43	127	1			114
*03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6301	2	78	9	N	71					185
*04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5531	2	80	9	N	73	119	1			139
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					139

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

*11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6809	2	85	9	N	77					190
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6957	2	101	9	N	92					282
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6759	2	62	9	N	56	169	1			169
02	4760	X	2786	-0-	-1974	-0-	2771	2	15	9	N	14	93	1			90
*03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7453	2	68	9	N	62					152
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5159	2	48	9	N	44					196
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					196

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

*10	7130	X	6873	-0-	-257	-0-	6776	2	97	9	N	88	166	1			227
11	6900	X	6893	-0-	-7	-0-	6776	2	117	9	N	106	184	1			149
12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7618	2	190	9	N	173	191	1			131
01	7130	X	6605	-0-	-525	-0-	6401	2	204	9	N	185	184	1			132
02	6440	X	4715	-0-	-1725	-0-	4592	2	123	9	N	112	191	1			53
*03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7208	2	167	9	N	152					205
*04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6836	2	146	9	N	133	190	1			148
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					148

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5655	2	147	9	N	134	176	1			129
01	5704	X	5385	-0-	-319	-0-	5269	2	116	9	N	105	183	1			51
02	5012	X	3792	-0-	-1220	-0-	3650	2	142	9	N	129					180
*03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5585	2	140	9	N	127	196	1			111
*04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5261	2	119	9	N	108	188	1			31
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					31

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

*10	8773	X	7836	-0-	-937	-0-	7623	2	213	9	N	194	170	1			265
11	8430	X	7951	-0-	-479	-0-	7623	2	328	9	N	298	348	1			215
12	8432	X	8032	-0-	-400	-0-	7726	2	306	9	N	278	182	1			311
01	8432	X	7815	-0-	-617	-0-	7534	2	281	9	N	255	380	1			186
02	7616	X	2589	-0-	-5027	-0-	2499	2	90	9	N	82	104	1			164
*03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6485	2	194	9	N	176					340
*04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1758	2	55	9	N	50	193	1			197
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					197

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

12	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	1964	2	248	9	N	225	197	1			297
01	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	1832	2	288	9	N	262	181	1			378
02	2128	X	1267	-0-	-861	-0-	1133	2	134	9	N	122	193	1			307
*03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1623	2	245	9	N	223	386	1			144
*04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	881	2	202	9	N	184	198	1			130
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					130

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	5807	2	58	9	N	53					153
01	6014	X	5662	-0-	-352	-0-	5563	2	99	9	N	90	62	1			181
02	5432	X	3361	-0-	-2071	-0-	3336	2	25	9	N	23					204
*03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5663	2	36	9	N	33					237
*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5457	2	54	9	N	49	193	1			93
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					93

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2987	2	260	9	N	236	373	1			198
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2987	2	252	9	N	229	181	1			246
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2525	2	317	9	N	288	376	1			158
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3150	2	229	9	N	208	193	1			173
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2256	2	163	9	N	148					321
*03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2602	2	250	9	N	227	373	1			175
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2678	2	216	9	N	196	193	1			178
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					178

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	854	-0-	-200	-0-	707	2	147	9	N	134	532	1			101
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	707	2	145	9	N	132	187	1			46
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1126	2	142	9	N	129					175
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	472	2	84	9	N	76	185	1			66
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	147	2	33	9	N	30					96
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	622	2	110	9	N	100					196
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	595	2	86	9	N	78	181	1			93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4583	2	290	9	N	264	187	1			206
01	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4158	2	275	9	N	250	373	1			83
02	4144	X	2924	-0-	-1220	-0-	2753	2	171	9	N	155	183	1			55
*03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2933	2	218	9	N	198	189	1			64
*04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3458	2	239	9	N	217	182	1			99
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					99

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3802	-0-	-2088	-0-	3692	2	110	9	N	100					287
01	5704	X	3425	-0-	-2279	-0-	3290	2	135	9	N	123	184	1			226
02	5152	X	2314	-0-	-2838	-0-	2239	2	75	9	N	68	185	1			109
*03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6974	2	88	9	N	80					189
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5766	2	103	9	N	94	195	1			88
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					88

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4317	2	105	9	N	95	191	1			196
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3808	2	96	9	N	87					283
02	3164	X	1065	-0-	-2099	-0-	1048	2	17	9	N	15	178	1			120
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3697	2	64	9	N	58					178
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2847	2	94	9	N	85					263
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					263

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3534	X	2302	-0-	-1232	-0-	2071	2	231	9	N	210	372	1			171
11	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	2071	2	351	9	N	319	187	1			303
12	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	2197	2	274	9	N	249	378	1			174
01	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	2142	2	325	9	N	295	186	1			283
02	2772	X	470	-0-	-2302	-0-	316	2	154	9	N	140	191	1			232
*03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1231	2	376	9	N	342	372	1			202
*04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1576	2	259	9	N	235	369	1			68
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					68

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	2923	2	207	9	N	188	182	1			238
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3011	2	210	9	N	191	181	1			248
02	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	2018	2	103	9	N	94	182	1			160
*03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2457	2	237	9	N	215	185	1			190
*04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1563	2	101	9	N	92	189	1			93
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					93

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	72	1			86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	52	1			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6870	X	6586	-0-	-284	-0-	6137	2	449	9	N	408	386	1			162
12	7099	X	6102	-0-	-997	-0-	5691	2	411	9	N	374	385	1			151
01	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	5608	2	563	9	N	512	382	1			281
02	5908	X	4324	-0-	-1584	-0-	3919	2	405	9	N	368	367	1			282
*03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5707	2	249	9	N	226	376	1			132
*04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4901	2	392	9	N	356	194	1			294
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					294

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					586
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7336	2	485	9	N	441	177	1			419
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7082	2	618	9	N	562	542	1			439
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7419	2	560	9	N	509	372	1			576
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7491	2	440	9	N	400	737	1			239
*03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6821	2	372	9	N	338					577
*04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7281	2	430	9	N	391	570	1			398
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	4403	2	354	9	N	322	332	1			145
11	5160	X	4773	-0-	-387	-0-	4403	2	370	9	N	336	365	1			116
12	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	4036	2	334	9	N	304	184	1			236
01	5425	X	4153	-0-	-1272	-0-	3801	2	352	9	N	320	381	1			175
02	4900	X	3028	-0-	-1872	-0-	2808	2	220	9	N	200	180	1			195
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3535	2	336	9	N	305	374	1			126
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3321	2	292	9	N	265	269	1			122
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					122

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	6246	2	232	9	N	211	163	1			147
11	6540	X	6519	-0-	-21	-0-	6246	2	273	9	N	248	181	1			214
12	6758	X	5743	-0-	-1015	-0-	5533	2	210	9	N	191	171	1			234
01	6696	X	4933	-0-	-1763	-0-	4756	2	177	9	N	161	194	1			201
02	5936	X	4296	-0-	-1640	-0-	4163	2	133	9	N	121	175	1			147
*03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4788	2	199	9	N	181	188	1			140
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5158	2	245	9	N	223	180	1			183
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					183

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18259	X	15172	-0-	-3087	-0-	14748	2	424	9	N	385	369	1			186
11	17220	X	15191	-0-	-2029	-0-	14748	2	443	9	N	403	336	1			253
12	17298	X	14876	-0-	-2422	-0-	14523	2	353	9	N	321	343	1			231
01	17205	X	15233	-0-	-1972	-0-	14786	2	447	9	N	406	364	1			273
02	15288	X	10420	-0-	-4868	-0-	10189	2	231	9	N	210	177	1			306
*03	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	13850	2	404	9	N	367	369	1			304
*04	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13424	2	399	9	N	363	552	1			115
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					115

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8049	2	503	9	N	457	533	1			295
12	8618	X	8408	-0-	-210	-0-	7959	2	449	9	N	408	350	1			353
01	8618	X	8230	-0-	-388	-0-	7791	2	439	9	N	399	378	1			374
02	7784	X	5778	-0-	-2006	-0-	5446	2	332	9	N	302	369	1			307
*03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6591	2	363	9	N	330	383	1			254
*04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	6859	2	449	9	N	408	383	1			279
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					279

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3844	X	2771	-0-	-1073	-0-	2576	2	195	9	N	177	549	1			238
11	3660	X	3025	-0-	-635	-0-	2576	2	449	9	N	408	367	1			279
12	3627	X	2920	-0-	-707	-0-	2614	2	306	9	N	278	380	1			177
01	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	2773	2	326	9	N	296	182	1			291
02	3276	X	2224	-0-	-1052	-0-	1981	2	243	9	N	221	367	1			145
*03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2173	2	330	9	N	300	194	1			251
*04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2206	2	306	9	N	278	371	1			158
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					158

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6558	2	420	9	N	382	438	1			246
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6072	2	428	9	N	389	252	1			383
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7520	2	461	9	N	419	380	1			422
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5659	2	255	9	N	232	373	1			281
*03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5753	2	286	9	N	260	368	1			173
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5347	2	315	9	N	286	375	1			84
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					84

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5062	2	719	9	N	654	758	1			168
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	5763	2	587	9	N	534	377	1			325
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4336	2	414	9	N	376	556	1			145
*03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4480	2	446	9	N	405	382	1			168
*04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4866	2	509	9	N	463	571	1			60
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					60

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4101	2	131	9	N	119	189	1			273
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4101	2	179	9	N	163	186	1			250
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3728	2	153	9	N	139					389
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3509	2	129	9	N	117	236	1			270
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2327	2	88	9	N	80	131	1			219
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3558	2	132	9	N	120					339
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3367	2	138	9	N	125	187	1			277
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2910	X	2222	-0-	-688	-0-	1825	2	397	9	N	361	363	1			190
12	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	1571	2	361	9	N	328	378	1			140
01	3162	X	2418	-0-	-744	-0-	2001	2	417	9	N	379	377	1			142
02	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	1333	2	299	9	N	272	354	1			60
*03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1138	2	405	9	N	368	185	1			243
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2313	2	389	9	N	354	559	1			38
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					38

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2432	2	399	9	N	363	187	1			341
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	2906	2	451	9	N	410	378	1			373
02	2912	X	1977	-0-	-935	-0-	1756	2	221	9	N	201	381	1			193
*03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	1900	2	397	9	N	361	381	1			173
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2513	2	418	9	N	380	380	1			173
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					173

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5271	2	543	9	N	494	559	1			281
12	5766	X	5221	-0-	-545	-0-	4726	2	495	9	N	450	557	1			174
01	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	5030	2	532	9	N	484	358	1			300
02	5208	X	4011	-0-	-1197	-0-	3617	2	394	9	N	358	359	1			299
*03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4730	2	491	9	N	446	571	1			174
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3911	2	437	9	N	397	374	1			197
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					197

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3701	2	448	9	N	407	547	1			163
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4307	2	493	9	N	448	365	1			246
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4119	2	507	9	N	461	384	1			323
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2457	2	227	9	N	206	339	1			190
*03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4001	2	527	9	N	479	377	1			292
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4126	2	438	9	N	398	552	1			138
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					138

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5430	X	4640	-0-	-790	-0-	4284	2	356	9	N	324	383	1			121
12	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	3880	2	285	9	N	259	192	1			188
01	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	4008	2	328	9	N	298	364	1			122
02	5180	X	2936	-0-	-2244	-0-	2738	2	198	9	N	180	61	1			241
*03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3636	2	253	9	N	230	380	1			91
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3366	2	243	9	N	221	190	1			122
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					122

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

*10	15903	X	12869	-0-	-3034	-0-	12569	2	300	9	N	273	389	1			184
11	14910	X	12801	-0-	-2109	-0-	12569	2	232	9	N	211	186	1			209
12	14756	X	11454	-0-	-3302	-0-	11225	2	229	9	N	208	193	1			224
01	14694	X	12294	-0-	-2400	-0-	12028	2	266	9	N	242	189	1			277
02	13048	X	8134	-0-	-4914	-0-	7976	2	158	9	N	144	193	1			228
*03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9073	2	127	9	N	115	180	1			163
*04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10461	2	195	9	N	177	178	1			162
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					162

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

*11	5100	X	4882	-0-	-218	-0-	4449	2	433	9	N	394	436	1			60
12	5518	X	5073	-0-	-445	-0-	4572	2	501	9	N	455	375	1			140
01	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	4964	2	458	9	N	416	376	1			180
02	4872	X	4426	-0-	-446	-0-	4048	2	378	9	N	344	364	1			160
*03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4246	2	378	9	N	344	187	1			317
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3848	2	373	9	N	339	567	1			89
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					89

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

*11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4239	2	602	9	N	547	667	1			211
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4126	2	485	9	N	441	363	1			289
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4133	2	597	9	N	543	369	1			463
02	3864	X	3335	-0-	-529	-0-	2925	2	410	9	N	373	560	1			276
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3732	2	559	9	N	508	373	1			411
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3614	2	541	9	N	492	570	1			333
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					333

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					105
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2573	2	121	9	N	110					215
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1844	2	157	9	N	143	187	1			171
*03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	912	2	110	9	N	100					271
*04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1829	2	120	9	N	109	193	1			187
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					187

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

*10	8339	X	5945	-0-	-2394	-0-	5629	2	316	9	N	287	346	1			132
11	7830	X	6114	-0-	-1716	-0-	5629	2	485	9	N	441	352	1			221
12	8091	X	5601	-0-	-2490	-0-	5170	2	431	9	N	392	354	1			259
01	7657	X	6219	-0-	-1438	-0-	5726	2	493	9	N	448	557	1			150
02	6132	X	3400	-0-	-2732	-0-	3114	2	286	9	N	260	196	1			214
*03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6435	2	534	9	N	485	564	1			135
*04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5910	2	470	9	N	427	382	1			180
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					180

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

*10	4557	X	3044	-0-	-1513	-0-	2800	2	244	9	N	222	180	1			282
11	4410	X	2872	-0-	-1538	-0-	2800	2	72	9	N	65	177	1			170
12	3906	X	2389	-0-	-1517	-0-	2192	2	197	9	N	179	187	1			162
01	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	2299	2	213	9	N	194	191	1			165
02	3052	X	673	-0-	-2379	-0-	600	2	73	9	N	66					231
*03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1561	2	146	9	N	133	194	1			170
*04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1444	2	146	9	N	133	191	1			112
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					112

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5283	2	459	9	N	417	543	1			140
12	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4326	2	427	9	N	388	182	1			346
01	5177	X	4248	-0-	-929	-0-	3851	2	397	9	N	361	367	1			340
02	4452	X	1811	-0-	-2641	-0-	1661	2	150	9	N	136	359	1			117
*03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3807	2	349	9	N	317	189	1			245
*04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4620	2	354	9	N	322	374	1			193
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					193

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

*10	28117	X	24096	-0-	-4021	-0-	23544	2	552	9	N	502	735	1			79
11	26370	X	24102	-0-	-2268	-0-	23544	2	558	9	N	507	375	1			211
12	26567	X	23934	-0-	-2633	-0-	23402	2	532	9	N	484	550	1			145
01	26567	X	22717	-0-	-3850	-0-	22232	2	485	9	N	441	378	1			208
02	23996	X	17576	-0-	-6420	-0-	17221	2	355	9	N	323	417	1			114
*03	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	20773	2	441	9	N	401	357	1			158
*04	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19299	2	435	9	N	395	378	1			175
05	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					N	NO RPT					175

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4933	2	407	9	N	370	362	1			89
12	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	4936	2	362	9	N	329	195	1			223
01	5766	X	5275	-0-	-491	-0-	4879	2	396	9	N	360	369	1			214
02	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	3267	2	284	9	N	258	381	1			91
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4089	2	286	9	N	260					351
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3372	2	316	9	N	287	383	1			255
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					255

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16110	X	14021	-0-	-2089	-0-	13289	2	732	9	N	665	568	1			262
12	15872	X	13906	-0-	-1966	-0-	13163	2	743	9	N	675	584	1			353
01	15872	X	12882	-0-	-2990	-0-	12171	2	711	9	N	646	742	1			257
02	14000	X	10740	-0-	-3260	-0-	10193	2	547	9	N	497	360	1			394
*03	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	13236	2	826	9	N	751	955	1			190
*04	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	12897	2	717	9	N	652	753	1			89
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					89

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15128	X	11671	-0-	-3457	-0-	11351	2	320	9	N	291	384	1			165
11	14340	X	11648	-0-	-2692	-0-	11351	2	297	9	N	270	194	1			241
12	14508	X	11425	-0-	-3083	-0-	11133	2	292	9	N	265	186	1			320
01	14012	X	10946	-0-	-3066	-0-	10653	2	293	9	N	266	373	1			213
02	12208	X	5373	-0-	-6835	-0-	5272	2	101	9	N	92	181	1			124
*03	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10543	2	265	9	N	241	195	1			170
*04	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	8991	2	233	9	N	212	187	1			195
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					195

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13764	X	10698	-0-	-3066	-0-	10389	2	309	9	N	281	371	1			108
11	12630	X	10674	-0-	-1956	-0-	10389	2	285	9	N	259	194	1			173
12	12772	X	10418	-0-	-2354	-0-	10125	2	293	9	N	266	191	1			248
01	12400	X	9080	-0-	-3320	-0-	8847	2	233	9	N	212	183	1			277
02	10920	X	6645	-0-	-4275	-0-	6503	2	142	9	N	129	185	1			221
*03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7390	2	130	9	N	118	194	1			145
*04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	8968	2	326	9	N	296	192	1			249
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					249

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	9524	2	307	9	N	279	344	1			194
11	10830	X	9889	-0-	-941	-0-	9524	2	365	9	N	332	345	1			181
12	10974	X	9052	-0-	-1922	-0-	8764	2	288	9	N	262	171	1			272
01	10943	X	9441	-0-	-1502	-0-	9099	2	342	9	N	311	369	1			214
02	9632	X	7023	-0-	-2609	-0-	6821	2	202	9	N	184	184	1			214
*03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8462	2	296	9	N	269	192	1			291
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6143	2	121	9	N	110	189	1			212
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					212

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14198	X	10796	-0-	-3402	-0-	10496	2	300	9	N	273	387	1			136
11	13500	X	10782	-0-	-2718	-0-	10496	2	286	9	N	260	195	1			201
12	13516	X	10623	-0-	-2893	-0-	10317	2	306	9	N	278	195	1			284
01	13113	X	9668	-0-	-3445	-0-	9402	2	266	9	N	242	384	1			142
02	11648	X	7412	-0-	-4236	-0-	7210	2	202	9	N	184	195	1			131
*03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8748	2	176	9	N	160	187	1			104
*04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10413	2	398	9	N	362	372	1			94
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					94

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14973	X	13024	-0-	-1949	-0-	12688	2	336	9	N	305	341	1			201
11	14130	X	13053	-0-	-1077	-0-	12688	2	365	9	N	332	342	1			191
12	14601	X	13029	-0-	-1572	-0-	12658	2	371	9	N	337	344	1			184
01	14446	X	12358	-0-	-2088	-0-	12024	2	334	9	N	304	187	1			301
02	12964	X	9307	-0-	-3657	-0-	9099	2	208	9	N	189	342	1			148
*03	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11365	2	284	9	N	258	190	1			216
*04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10767	2	301	9	N	274	380	1			110
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					110

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	25834	2	1032	9	N	938	929	1			280
12	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	25605	2	960	9	N	873	934	1			219
01	26505	X	24566	-0-	-1939	-0-	23653	2	913	9	N	830	767	1			282
02	23940	X	19125	-0-	-4815	-0-	18400	2	725	9	N	659	534	1			407
*03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	23590	2	920	9	N	836	963	1			280
*04	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	19604	2	760	9	N	691	755	1			216
05	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					216

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10381	-0-	-2019	-0-	9975	2	406	9	N	369	367	1			530
01	12400	X	8096	-0-	-4304	-0-	7895	2	201	9	N	183	378	1			335
02	9492	X	4207	-0-	-5285	-0-	4023	2	184	9	N	167	367	1			135
*03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5353	2	160	9	N	145					280
*04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	7879	2	372	9	N	338	566	1			52
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					52

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8370	X	6551	-0-	-1819	-0-	5920	2	631	9	N	574	571	1			300
*12	8215	X	6363	-0-	-1852	-0-	5788	2	575	9	N	523	570	1			253
01	7905	X	6144	-0-	-1761	-0-	5570	2	574	9	N	522	565	1			210
02	6832	X	4074	-0-	-2758	-0-	3746	2	328	9	N	298	362	1			146
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5615	2	603	9	N	548	548	1			146
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5306	2	532	9	N	484	362	1			268
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					268

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9750	X	8023	-0-	-1727	-0-	7191	2	832	9	N	756	564	1			406
*12	9517	X	7340	-0-	-2177	-0-	6589	2	751	9	N	683	765	1			324
01	9331	X	7227	-0-	-2104	-0-	6420	2	807	9	N	734	734	1			324
02	8428	X	4732	-0-	-3696	-0-	4203	2	529	9	N	481	564	1			241
*03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6651	2	739	9	N	672	754	1			159
*04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6661	2	707	9	N	643	567	1			235
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					235

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

12	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	1013	929	1			394
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	963	1178	1			179
02	10892 X	-0-	-0-	-10892	-0-					N	1016	779	1			416
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	978	1139	1			255
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	916	769	1			402
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		528	-0-	528	2533	528	2			N	-0-			55
01	T. A.		380	-0-	380	2913	380	2			N	-0-			55
02	3128		215	-0-	-2913	-0-	215	2			N	-0-			55
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			55
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			55
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14			69

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-			18
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			18
02	2352	N	1696	-0-	-656	-0-	1696	3			N	-0-			18
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-			18
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			18
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					137
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					137
02	1596	N	1067	-0-	-529	-0-	1067	2			N	-0-					137
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					137
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					137
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					80
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					80
02	700	N	467	-0-	-233	-0-	467	2			N	-0-					80
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					80
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					80
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					208
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	369	2	11	9	N	10	181	1			37
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					37
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1069	2	84	9	N	76					113
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	861	2	48	9	N	44					157
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	N	20					177

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2026	2	33	9	N	30					230
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1918	2	36	9	N	33	190	1			73
02	1568	N	320	-0-	-1248	-0-	314	2	6	9	N	5					78
03	2046	N	1689	-0-	-357	-0-	1672	2	17	9	N	15					93
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1890	2	39	9	N	35					128
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	N	28					156

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					111
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					111
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			N	-0-					111
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					111
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					111
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

12	279	N	217	-0-	-62	-0-	192	2	25	9	N	23					140
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	288	2	26	9	N	24					164
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	216	2	11	9	N	10					174
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	170	2	18	9	N	16					190
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	175	2	19	9	N	17					207
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	168	2	17	9	N	15					222

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

12	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	1587	2	30	9	N	27	193	1			92
01	1705	X	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					92
02	1540	X	1108	-0-	-432	-0-	1108	2			N	-0-					92
03	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					92
04	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	2			N	-0-					92
05	1612	X	1143	-0-	-469	-0-	1137	2	6	9	N	5					97

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					243
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	192	1			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					222
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25	193	1			54
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					64
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	N	15					79
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	310	2	22	9	N	20					99
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	310	2	23	9	N	21					120

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

12	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-					132
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					132
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	25	1	1035	2	Y	-0-					132
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1197	2	Y	-0-					132
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					132
*05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					26
02	980 N	692	-0-	-288	-0-	692	2			Y	-0-					26
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	7	1	901	2	Y	-0-					26
04	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2			Y	-0-					26
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					26

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3	3	8			142
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	111	1	3	8	42
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10					52
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	3	8			63
04	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1121	2	6	9	Y	5	11	1	3	8	54
05	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1133	2	10	9	Y	9	3	1	3	8	57

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					40
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					40
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					40
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					40
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					40
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	4	1	291	2	Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	67	1	1781	2	N	25	1	1			52
							28	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2042	2	N	13	42	1			23
							14	9									
02	1064	N	882	-0-	-182	-0-	21	1	853	2	N	7					30
							8	9									
03	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	59	1	1517	2	N	18					48
							20	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2152	2	N	16	1	1	1	8	62
							18	9									
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	2	N	11	1	8			72
							12	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	108	1	2873	2	Y	81	54	1			114
							89	9									
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	109	1	2852	2	Y	27	95	1			46
							30	9									
02	2744	X	2325	-0-	-419	-0-	56	1	2267	2	Y	2					48
							2	9									
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	109	1	2814	2	Y	31					79
							34	9									
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	Y	42	1	1			120
							46	9									
*05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	104	1	2773	2	Y	44	78	1			86
							48	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	404	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	373	1	877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1007	-0-	-589	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1253	-0-	-514	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	612	-0-	-588	-0-	61	1	550	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1116	N	769	-0-	-347	-0-	63	1	705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	57	-0-	-749	-0-	2	1	55	2	N	-0-					15
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					15
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					45
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					45
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					45
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					45
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					45
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	N	17					49
							19	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	6	41	1			14
							7	9									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	13	1	509	2	N	4					18
							4	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	677	2	N	-0-					18
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	16					34
							18	9									
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	699	2	N	11	1	8			44
							12	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1527	2	15	9	Y	14					163
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1453	2	20	9	Y	18					181
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					183
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	Y	23	169	1			37
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5					42
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					42

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					42
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					42
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					42
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					42

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	8 21	1 9	498	2	Y	19	2	8			100
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8 95	1 9	487	2	Y	86	122	1	2	8	62
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	7 1	1 9	419	2	Y	1					63
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	8 30	1 9	470	2	Y	27	3	8			87
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	8 13	1 9	475	2	Y	12	12	1	3	8	84
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	450	2	Y	15	3	1	3	8	93

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2609	-0-	-212	-0-	2550	2	59	9	Y	54					190
01	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2580	2	51	9	Y	46	189	1			47
02	2436	N	1262	-0-	-1174	-0-	1243	2	19	9	Y	17					64
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2666	2	47	9	Y	43					107
04	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2430	2	44	9	Y	40					147
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2590	2	30	9	Y	27					174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	Y	-0-					2
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	36	1	945	2	Y	-0-					2
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					2
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	34	1	875	2	Y	-0-					2
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					2
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

12	403	N	384	-0-	-19	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					10
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					10
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					10
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					10
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					10
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	2	Y	-0-					24
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	Y	-0-					24
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	25	1	1004	2	Y	-0-					24
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	47	1	1221	2	Y	-0-					24
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	Y	-0-					24
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

12	682	N	657	-0-	-25	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	403	-0-	-213	-0-	10	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	23	1	606	2	Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	728	2	11	9	N	10	93	1			31
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					31
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	616	2			N	-0-					31
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	N	14					45
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15					60
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9	9	N	8					68

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					2
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					2
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					2
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					1
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-					1
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					1
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	969	2	Y	-0-					1
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	83	1	2204	2	Y	-0-					20
01	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-					20
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	44	1	1809	2	Y	-0-					20
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2178	2	Y	-0-					20
04	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	80	1	2125	2	Y	-0-					20
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	Y	-0-					1
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					1
02	1120	N	888	-0-	-232	-0-	21	1	867	2	Y	-0-					1
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-					1
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	Y	-0-					1
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	25	1			25
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					10
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					10
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					10
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					10
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					10
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					39
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					39
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					39
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					39
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-					39
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	-0-					39

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					26
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					26
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					26
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					26
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					26
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					26

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	77 46	1 9	2048	2	Y	42	121	1			28
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	76 28	1 9	1986	2	Y	25	27	1			26
02	1960	N	1060	-0-	-900	-0-	25 1	1 9	1034	2	Y	1					27
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	75 28	1 9	1934	2	Y	25					52
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	69 45	1 9	1828	2	Y	41	1	1			92
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	71 33	1 9	1874	2	Y	30	97	1			25

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

12	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1367	2	32	9	Y	29					51
01	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1377	2	26	9	Y	24					75
02	1260	N	959	-0-	-301	-0-	945	2	14	9	Y	13					88
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	Y	22					110
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	Y	19					129
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1489	2	15	9	Y	14					143

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-			-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	9	1	378	2	N	-0-			-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	N	-0-			-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-			-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	49	1	1304	2	N	-0-			1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-			1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-			1
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	50	1	1291	2	N	-0-			1
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	48	1	1268	2	N	-0-			1
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	50	1	1319	2	N	-0-			1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	11	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-					17
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					17
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	21	1	865	2	Y	-0-					17
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	2	Y	-0-					17
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	-0-					17
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-					17

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	Y	1	1	8			49
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2	2	8			49
02	1540	N	1386	-0-	-154	-0-	1385	2	1	9	Y	1	1	8			49
03	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	7	1	1709	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1596	2	4	9	Y	4	4	8			49
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1526	2	6	9	Y	5	5	8			49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					30
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					30
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					30
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					30
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

12	961	N	943	-0-	-18	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					1
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-					1
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	20	1	802	2	Y	-0-					1
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					1
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					1
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2	EXT	145	-0-	145	145	5	1	140	2	Y	-0-					80
05	14B2	EXT	16	-0-	16	161	1	1	15	2	Y	-0-					80

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

12	930	N	883	-0-	-47	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					49
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	32	1	827	2	Y	-0-					49
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					49
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					49
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	29	1	775	2	Y	-0-					49
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					49

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

12	558	N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					14
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					14
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					14
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	-0-					14
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					14
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	-0-					14

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	36	1	973	2	Y	-0-					1
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					1
02	924	N	479	-0-	-445	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					1
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	37	1	962	2	Y	-0-					1
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	-0-					1
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	37	1	970	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					1
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					1
02	1008	N	695	-0-	-313	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					1
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	Y	-0-					1
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-					1
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					1

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	31	1	1855	2	Y	-0-					1
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-					1
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	-0-					1
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1932	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	30	1	1784	2	Y	-0-					1
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					74
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					74
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					74
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					74
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					74
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT					74

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	61	1			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					20
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					20
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					25
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					25
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-					25
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					25
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					25
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3					28

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

12	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	112	1	2997	2	Y	-0-					28
01	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	109	1	2862	2	Y	-0-					28
02	3388	X	2097	-0-	-1291	-0-	50	1	2047	2	Y	-0-					28
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	154	1	3981	2	Y	2					30
							2	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	149	1	3971	2	Y	81					111
							89	9									
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	141	1	3732	2	Y	73					184
							80	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	26					81
							29	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	71	1	1844	2	Y	5	62	1			24
							6	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	Y	-0-					24
03	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	46	1	1190	2	Y	-0-					24
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	57	1	1525	2	Y	-0-					24
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1887	2	Y	17					41
							19	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	-0-					50
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	66	1	1714	2	Y	-0-					50
02	1652	N	1138	-0-	-514	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					50
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	Y	-0-					50
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	65	1	1720	2	Y	-0-					50
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	2	Y	12	1	1			48
							13	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1458	2	Y	9	44	1			13
							10	9									
02	1372	N	1115	-0-	-257	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	49	1	1283	2	Y	3					16
							3	9									
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	51	1	1347	2	Y	18	4	1			30
							20	9									
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	1369	2	Y	3	1	1			32
							3	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					160
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	211	2	3	9	N	3					163
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	112	2			N	-0-					163
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					163
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					163
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					163

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

12	T. A.		31	-0-	31	442	31	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		21	-0-	21	463	21	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	471	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	479	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	484	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	486	2	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1288	2	22	9	Y	20					59
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1276	2	20	9	Y	18					77
02	1204	N	649	-0-	-555	-0-	649	2			Y	-0-					77
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14					91
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					109
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	Y	11					120

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2158	2	41	9	Y	37					122
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2123	2	21	9	Y	19					141
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1452	2	1	9	Y	1					142
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29	9	Y	26					168
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	2	39	9	Y	35	179	1			24
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	2	24	9	Y	22					46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

12	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	2798	2	50	9	Y	45					58
01	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	2756	2	112	9	Y	102					160
02	2856	X	2243	-0-	-613	-0-	2209	2	34	9	Y	31	179	1			12
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3098	2	26	9	Y	24					36
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2988	2	106	9	Y	96					132
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3426	2	56	9	Y	51	112	1			71

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	Y	24	176	1			216
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2601	2	79	9	Y	72	3	1			285
02	1876	N	1071	-0-	-805	-0-	1052	2	19	9	Y	17					302
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2266	2	90	9	Y	82	174	1			210
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2058	2	26	9	Y	24					234
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					234

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	11					49
							12	9									
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	18					67
							20	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					67
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	6					73
							7	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	15					88
							17	9									
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	31	1	76	2	Y	2					90
							2	9									

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	Y	67					170
							74	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	Y	11	113	1			68
							12	9									
02	1456	N	904	-0-	-552	-0-	21	1	875	2	Y	7					75
							8	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	2	Y	30					105
							33	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	30					135
							33	9									
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	2	Y	30					165
							33	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					95
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					95
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-					95
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					95
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					95
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1129	2	66	9	Y	60	180	1			107
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1167	2	21	9	Y	19					126
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	986	2	6	9	Y	5					131
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1344	2	24	9	Y	22					153
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	Y	18					171
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	Y	11					182

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					49
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					49
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					49
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					49
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					49
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					124
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					124
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					124
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					124
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					124
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	364	2	28	9	N	25					62
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6					68
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					70
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	283	2	10	9	N	9					79
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					80

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	987	2	57	9	N	52					166
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34	9	N	31					197
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					197
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					222
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					222
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	195	1			47

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

12	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3814	2	23	9	Y	21	3	8			44
01	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3698	2	29	9	Y	26					70
02	3640	X	2998	-0-	-642	-0-	2984	2	14	9	Y	13					83
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4127	2	21	9	Y	19	4	8			98
04	3750	X	3713	-0-	-37	-0-	3651	2	62	9	Y	56					154
*05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	2	87	9	Y	79	24	1	10	8	199

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					35
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					35
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					35
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					35
04	780	N	430	-0-	-350	-0-	430	2			N	-0-					35
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

12	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11183	2	23	9	N	21					326
01	11470	X	11161	-0-	-309	-0-	11001	2	160	9	N	145	192	1			279
02	10360	X	10266	-0-	-94	-0-	10238	2	28	9	N	25	191	1			113
03	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11239	2	253	9	N	230	189	1			154
04	11100	X	10395	-0-	-705	-0-	10273	2	122	9	N	111					265
05	11377	X	10852	-0-	-525	-0-	10679	2	173	9	N	157	170	1			252

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

12	T. A.		1847	-0-	1847	7225	1748	2	99	9	N	90	175	1			30
01	T. A.		1724	-0-	1724	8949	1711	2	13	9	N	12					42
02	T. A.		1306	-0-	1306	10255	1300	2	6	9	N	5					47
03	T. A.		2990	-0-	2990	13245	2970	2	20	9	N	18					65
04	T. A.		1735	-0-	1735	14980	1729	2	6	9	N	5					70
05	T. A.		1724	-0-	1724	16704	1715	2	9	9	N	8					78

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					25
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					25
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					25
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					9
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					9
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					9
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3312	-0-	3312	22640	3282	2	30	9	Y	27					140
01	T. A.		2881	-0-	2881	25521	2846	2	35	9	Y	32					172
02	28362	X	2841	-0-	-25521	-0-	2821	2	20	9	Y	18					190
03	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	3163	2	26	9	Y	24	180	1			34
04	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	2826	2	30	9	Y	27					61
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3163	2	22	9	Y	20	1	8			80

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

12	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1498	2	15	9	Y	14					169
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	17	1	8			185
02	1232	N	1038	-0-	-194	-0-	1030	2	8	9	Y	7					192
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1537	2	19	9	Y	17	184	1	1	8	24
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1660	2	6	9	Y	5	1	8			28
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	970	2	2	9	Y	2	1	8			29

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	5	8			25
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	1344	2	3	9	Y	3	3	8			25
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2314	2	84	9	Y	76	3	8			98
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	8			98
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	16	8			98

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	11	1	1572	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8			33
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	932	2	2	9	Y	2	2	8			33
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	Y	34	3	8			64
							37	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1249	2	Y	17	6	8			75
							19	9									
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	Y	9	9	8			75

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	131	2	20	9	Y	18					22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-					11
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	-0-					11
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	21	1	871	2	Y	-0-					11
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					11
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	36	1	959	2	Y	-0-					11
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					11

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					20
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					20
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					20
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	2	Y	-0-					20
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	8	1	1448	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	1373	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	4	1	1362	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8			37
02	1540	N	1305	-0-	-235	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	Y	5	5	8			37
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	Y	9	9	8			37
							10	9									

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			107
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8			107
02	1904	N	464	-0-	-1440	-0-	462	2	2	9	Y	2	2	8			107
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			107
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1962	2	8	9	Y	7	7	8			107
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	9	8			107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					18
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					18
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	2			Y	-0-					18
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					18
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					18
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1950	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1908	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1062	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	4	1	1740	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1599	2	4	9	Y	4	4	8			39
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	2	7	9	Y	6	6	8			39

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					19
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					19
02	1456	N	1068	-0-	-388	-0-	1068	2			Y	-0-					19
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	7	1	1599	2	Y	-0-					19
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-					19
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					23
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					23
02	616	N	412	-0-	-204	-0-	412	2			Y	-0-					23
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					23
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					23
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					23

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	954	2	1	9	Y	1	1	8			43
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	8			43
02	868	N	557	-0-	-311	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	8			43
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	2	Y	-0-					43
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	8			43
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	8			43

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2161	2	73	9	Y	66	2	8			127
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	2	22	9	Y	20	4	8			143
02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1421	2	40	9	Y	36	2	8			177
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	Y	32	176	1	2	8	31
04	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	8			31
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	37	5	8			63

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	7	1	1522	2	Y	6	1	8			107
							7	9									
01	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	4	1	1412	2	Y	11	1	8			117
							12	9									
02	1484	N	1238	-0-	-246	-0-	1221	2	17	9	Y	15	1	8			131
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1406	2	6	9	Y	5	1	8			135
04	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	1205	2	7	9	Y	6	2	8			139
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	Y	15	2	8			152

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1787	2	Y	15	2	8			127
							17	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	7	1	1535	2	Y	1	1	8			127
							1	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					127
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2307	2	34	9	Y	31	1	8			157
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	7	1	2195	2	Y	18	120	1	3	8	52
							20	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	Y	2	2	8			52

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	112	1	3198	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
02	2800	X	1872	-0-	-928	-0-	29	1	1842	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	8			25
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3138	2	7	9	Y	6	6	8			25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	5	1	910	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	N	19					146
							21	9									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	59	1	770	2	N	9					155
							10	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	2	2	8			155
							2	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	27	1	895	2	N	1					156
							1	9									
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	910	2	N	4	3	8			157
							4	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	4	1	3177	2	Y	8	1	8			176
							9	9									
01	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	1	1	2950	2	Y	3	3	8			176
							3	9									
02	2716	X	2090	-0-	-626	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			176
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	4	1	3439	2	Y	2	2	8			176
							2	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	4	1	3212	2	Y	4	4	8			176
							4	9									
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3337	2	6	9	Y	5	5	8			176

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	Y	12					188
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13					201
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9					210
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	210	2	10	9	Y	9	164	1			55
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	217	2	13	9	Y	12					67
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					67

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2608	2	Y	4	4	8			72
							4	9									
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2767	2	10	9	Y	9	9	8			72
02	1988	N	1787	-0-	-201	-0-	1781	2	6	9	Y	5	5	8			72
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2675	2	70	9	Y	64	5	8			131
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2	1	2389	2	Y	15	63	1	15	8	68
							17	9									
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2509	2	21	9	Y	19	19	8			68

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

12	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	16	1	1259	2	Y	1					54
							1	9									
01	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	16	1	1315	2	Y	-0-					54
02	1848	N	1039	-0-	-809	-0-	14	1	1025	2	Y	-0-					54
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1260	2	Y	3					57
							3	9									
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	15	1	1225	2	Y	4					61
							4	9									
05	1147	N	926	-0-	-221	-0-	16	1	910	2	Y	-0-					61

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1848	X	1412	-0-	-436	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2340	X	2017	-0-	-323	-0-	2011	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	2017	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					82
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	8			82
02	1008	N	551	-0-	-457	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	8			82
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	969	2	6	9	Y	5	5	8			82
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	Y	7	7	8			82

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

12	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	108	1	2390	2	Y	6					178
							7	9									
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	112	1	2253	2	Y	9	2	8			185
							10	9									
02	2044	N	1868	-0-	-176	-0-	81	1	1776	2	Y	10					195
							11	9									
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	112	1	2205	2	Y	21	3	8			213
							23	9									
04	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	31	1	2111	2	Y	6	2	8			217
							7	9									
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	4	1	2189	2	Y	44	178	1	3	8	80
							48	9									

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1685	2	28	9	N	25	1	8			142
01	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1571	2	N	1					143
							1	9									
02	1652	N	1425	-0-	-227	-0-	77	1	1348	2	N	-0-					143
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	112	1	1544	2	N	2					145
							2	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	29	1	1489	2	N	7					152
							8	9									
05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	4	1	1534	2	N	5					157
							6	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	408	1	1009	2	Y	15	2	1			17
							17	9									
01	1302	X	1005	-0-	-297	-0-	467	1	406	2	Y	120					137
							132	9									
02	1120	X	702	-0-	-418	-0-	238	1	434	2	Y	27					164
							30	9									
03	1426	X	1018	-0-	-408	-0-	347	1	649	2	Y	20	166	1			18
							22	9									
04	1380	X	505	-0-	-875	-0-	359	1	146	2	Y	-0-					18
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	10					28

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	Y	-0-					30
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	2			Y	-0-					30
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					30
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					30
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					18
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					18
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	Y	-0-					18
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	Y	-0-					18
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					18
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	488	1	8797	2	Y	107	5	8			242
							118	9									
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	500	1	9544	2	Y	120	178	1	9	8	175
							132	9									
02	7560	X	4943	-0-	-2617	-0-	4897	2	46	9	Y	42	4	8			213
03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	757	1	8473	2	Y	69	181	1	5	8	96
							76	9									
04	9840	X	7259	-0-	-2581	-0-	7074	2	185	9	Y	168	186	1	22	8	56
05	10168	X	7653	-0-	-2515	-0-	7567	2	86	9	Y	78	26	8			108

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	112	1	687	2	Y	55					177
							61	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	112	1	695	2	Y	42	164	1			55
							46	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	610	2	Y	2					57
							2	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	112	1	677	2	Y	28					85
							31	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	108	1	652	2	Y	50					135
							55	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	70	161	1			44
							77	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					44
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	959	2			Y	-0-					44
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	2	Y	-0-					44
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					44
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	1	8			44

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	112	1	2410	2	Y	44					87
							48	9									
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	112	1	2390	2	Y	27	81	1	3	8	30
							30	9									
02	2436	X	1259	-0-	-1177	-0-	36	1	1222	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	108	1	2055	2	Y	46	1	8			75
							51	9									
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	Y	28	80	1	3	8	20
							31	9									
05	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	112	1	2072	2	Y	9	6	8			23
							10	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	8			129
01	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	1739	2	3	9	Y	3	3	8			129
02	1596	X	1183	-0-	-413	-0-	1181	2	2	9	Y	2	2	8			129
03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			129
04	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1648	2	7	9	Y	6	6	8			129
05	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	8			129

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3065	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	8			82
02	2716	X	2276	-0-	-440	-0-	2273	2	3	9	Y	3	3	8			82
03	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2601	2	3	9	Y	3	3	8			82
04	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	8			82
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	4	1	2935	2	Y	1	1	8			82
							1	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					32
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					32
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					32
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3					48
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	8					56
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4					60
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2	2	8			60
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1293	2	63	9	Y	57					117
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1250	2	56	9	Y	51	149	1	5	8	14

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	Y	2	2	8			148
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	3	8			148
02	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8			148
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1990	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	8			148
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10	9	Y	9	9	8			148

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	1090	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	2	1	1289	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	2	3	9	Y	3	3	8			55
02	1148	N	994	-0-	-154	-0-	993	2	1	9	Y	1	1	8			55
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	7	8			55
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	8	8			55

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

12	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2227	2	30	9	Y	27	4	8			112
01	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	2086	2	42	9	Y	38	4	8			146
02	2268	N	1978	-0-	-290	-0-	1919	2	59	9	Y	54					200
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	Y	8	178	1	4	8	26
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2020	2	7	9	Y	6	4	8			28
05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2062	2	9	9	Y	8	1	8			35

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	1148	N	781	-0-	-367	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	Y	5	5	8			23
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8			23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	1730	-0-	-2827	-0-	597	1	1115	2	N	16	4	8			217
							18	9									
01	4588	X	2982	-0-	-1606	-0-	616	1	2320	2	N	42	176	1	6	8	77
							46	9									
02	4704	X	1557	-0-	-3147	-0-	1531	2	26	9	N	24	3	8			98
03	5208	X	3080	-0-	-2128	-0-	648	1	2410	2	N	20	3	8			115
							22	9									
04	5040	X	2737	-0-	-2303	-0-	2707	2	30	9	N	27	12	8			130
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2962	2	43	9	N	39	19	8			150

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	148	2	8			146
							163	9									
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2489	2	59	9	Y	54	179	1	2	8	19
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1929	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	2	8			19

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	112	1	6605	2	Y	143	181	1			62
							157	9									
01	6448	X	4410	-0-	-2038	-0-	88	1	4216	2	Y	96	99	1	1	8	58
							106	9									
02	5824	X	16	-0-	-5808	-0-	16	2			Y	-0-					58
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	83	1	7070	2	Y	89					147
							98	9									
04	6420	X	6097	-0-	-323	-0-	104	1	5848	2	Y	132	252	1			27
							145	9									
05	6634	X	4978	-0-	-1656	-0-	103	1	4853	2	Y	20					47
							22	9									

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					53
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10870 - 12318

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	181	1	610	2	Y	26	5	8			79
							29	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	245	1	536	2	Y	16	5	8			90
							18	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	56	1	446	2	Y	40					130
							44	9									
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	234	1	104	2	Y	23	4	8			149
							25	9									
04	690	N	482	-0-	-208	-0-	216	1	242	2	Y	22	6	8			165
							24	9									
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	775	1	526	2	Y	30	6	8			189
							33	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF. 11040 - 14493

12	9920	X	7659	-0-	-2261	-0-	7575	2	84	9	Y	76	184	1	3	8	106
01	9920	X	8700	-0-	-1220	-0-	8619	2	81	9	Y	74	3	8			177
02	8960	X	6382	-0-	-2578	-0-	6326	2	56	9	Y	51	2	8			226
03	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9533	2	70	9	Y	64	182	1	3	8	105
04	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9928	2	70	9	Y	64	10	8			159
*05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10737	2	53	9	Y	48	12	8			195

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 10300 - 14953

12	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	742	1	449	2	Y	183	173	1	6	8	254
							201	9									
01	2387	X	1749	-0-	-638	-0-	744	1	801	2	Y	185	174	1			265
							204	9									
02	2072	X	1089	-0-	-983	-0-	325	1	662	2	Y	93	173	1			185
							102	9									
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	742	1	1556	2	Y	215	170	1	9	8	221
							237	9									
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	716	1	1348	2	Y	170	171	1			220
							187	9									
*05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	744	1	1397	2	Y	185	174	1	13	8	218
							204	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 10750 - 14003

12	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	744	1	3895	2	N	50	5	8			139
							55	9									
01	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	723	1	3715	2	N	54	6	8			187
							59	9									
02	4536	X	4305	-0-	-231	-0-	492	1	3784	2	N	26					213
							29	9									
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	744	1	3813	2	N	50	176	1	7	8	80
							55	9									
04	4770	X	4378	-0-	-392	-0-	720	1	3607	2	N	46	7	8			119
							51	9									
05	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	706	1	3305	2	N	46	8	8			157
							51	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	310	1	10929	2	N	101	10	8			145
							111	9									
01	11315	X	10615	-0-	-700	-0-	310	1	10198	2	N	97	179	1	10	8	53
							107	9									
02	10360	X	8071	-0-	-2289	-0-	280	1	7745	2	N	42					95
							46	9									
03	11470	X	10472	-0-	-998	-0-	310	1	10067	2	N	86	8	8			173
							95	9									
04	11100	X	9956	-0-	-1144	-0-	300	1	9581	2	N	68	173	1	5	8	63
							75	9									
05	11346	X	10042	-0-	-1304	-0-	310	1	9657	2	N	68	6	8			125
							75	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

12	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6796	2	64	9	N	58					359
01	7595	X	6777	-0-	-818	-0-	6714	2	63	9	N	57	183	1			233
02	6944	X	4556	-0-	-2388	-0-	4482	2	74	9	N	67					300
03	7688	X	7364	-0-	-324	-0-	7274	2	90	9	N	82					382
04	7440	X	6116	-0-	-1324	-0-	6070	2	46	9	N	42					424
*05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7232	2	54	9	N	49	192	1			281

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9522	2	156	9	N	142	209	1			157
01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9567	2	259	9	N	235					392
02	8624	X	7387	-0-	-1237	-0-	7253	2	134	9	N	122	387	1			127
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11519	2	541	9	N	492	391	1			228
04	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	10995	2	435	9	N	395	200	1			423
*05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11155	2	330	9	N	300	566	1			157

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

12	3317	X	832	-0-	-2485	-0-	768	1	64	9	N	58					354
01	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	766	1	861	2	N	17	189	1			182
							19	9									
02	2856	X	459	-0-	-2397	-0-	451	1	8	9	N	7					189
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	760	1	2506	2	N	31					220
							34	9									
*04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	722	1	6645	2	N	44					264
							48	9									
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	775	1	6940	2	N	33					297
							36	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	372	1	2064	2	N	27	191	1			142
							30	9									
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	399	1	2327	2	N	28					170
							31	9									
02	1904	X	428	-0-	-1476	-0-	194	1	199	2	N	32					202
							35	9									
03	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	361	1	1621	2	N	62					264
							68	9									
04	2670	X	1833	-0-	-837	-0-	377	1	1423	2	N	30	177	1			117
							33	9									
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	377	1	3175	2	N	35					152
							39	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5530	2	140	9	N	127					290
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5283	2	129	9	N	117	188	1			219
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5542	2	3	9	N	3					222
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5364	1	153	9	N	139	201	1			160
*04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5056	2	193	9	N	175					335
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					335

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

12	8587	X	6610	-0-	-1977	-0-	99	1	6420	2	Y	83	11	8			225
							91	9									
01	8587	X	6818	-0-	-1769	-0-	149	1	6586	2	Y	75	182	1			118
							83	9									
02	7196	X	4864	-0-	-2332	-0-	117	1	4684	2	Y	57					175
							63	9									
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	86	1	8464	2	Y	96	18	8			253
							106	9									
04	7710	X	6754	-0-	-956	-0-	6655	2	99	9	Y	90					343
05	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	13	1	6376	2	Y	106	367	1	24	8	58
							117	9									

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	775	1	1321	2	N	175					383
							193	9									
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	775	1	1487	2	N	71	185	1			269
							78	9									
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	500	1	1656	2	N	-0-					269
03	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	775	1	1208	2	N	77					346
							85	9									
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	700	1	1735	2	N	62	190	1			218
							68	9									
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	775	1	1616	2	N	63					281
							69	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					139
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					139
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					139
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					139
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					139
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					139

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58931	X	49161	-0-	-9770	-0-	1476	1	46758	2	N	843	728	1			327
							927	9									
01	57319	X	49929	-0-	-7390	-0-	1641	1	47342	2	N	860	907	1			280
							946	9									
02	53900	X	38338	-0-	-15562	-0-	1343	1	36368	2	N	570	536	1			314
							627	9									
03	59675	X	50077	-0-	-9598	-0-	1633	1	47484	2	N	873	1075	1			112
							960	9									
04	57750	X	45202	-0-	-12548	-0-	1559	1	42810	2	N	757	729	1			140
							833	9									
05	49941	X	44955	-0-	-4986	-0-	1570	1	42569	2	N	742	708	1			174
							816	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58621	X	39026	-0-	-19595	-0-	188	1	38347	2	N	446	353	1	40	8	201
							491	9									
01	41556	X	41556	-0-	-0-	-0-	41047	2	509	9	N	463	348	1	85	8	231
02	42756	X	19569	-0-	-23187	-0-	19247	2	322	9	N	293	36	8			488
03	47337	X	3978	-0-	-43359	-0-	3828	2	150	9	N	136	527	1	35	8	62
04	45810	X	217	-0-	-45593	-0-	215	1	2	9	N	2	2	8			62
05	41571	X	5336	-0-	-36235	-0-	5	1	5274	2	N	52					114
							57	9									

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	848	1	17550	2	N	561	513	1	84	8	292
							617	9									
01	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	18889	2	664	9	N	604	526	1	167	8	203
02	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20075	2	465	9	N	423	341	1	85	8	200
03	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18634	2	538	9	N	489	358	1	86	8	245
04	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	5406	2	315	9	N	286	331	1	149	8	51
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	241	89	8			203

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	N	15					65
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	355	3	18	9	N	16					81
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	345	3	8	9	N	7					88
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	429	3	17	9	N	15					103
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15					118
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	377	3	13	9	N	12					130

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	N	45					118
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	386	3	43	9	N	39					157
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					157
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	671	3	36	9	N	33					190
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					190
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					192

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	3	41	9	N	37					165
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	3	41	9	N	37					202
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	1626	3	18	9	N	16					218
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2244	3	33	9	N	30	184	1			64
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1980	3	33	9	N	30					94
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2130	3	33	9	N	30					124

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5706	3	78	9	N	71					143
01	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	4974	3	74	9	N	67					210
02	5068	X	3798	-0-	-1270	-0-	3729	3	69	9	N	63					273
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5703	3	43	9	N	39	200	1			112
04	5430	X	4857	-0-	-573	-0-	4791	3	66	9	N	60					172
*05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5636	3	78	9	N	71					243

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3463	-0-	-288	-0-	3384	3	79	9	N	72					237
01	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3660	3	62	9	N	56					293
02	3444	X	3127	-0-	-317	-0-	3121	3	6	9	N	5	180	1			118
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3574	3	114	9	N	104					222
04	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	3269	3	85	9	N	77	184	1			115
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3315	3	91	9	N	83					198

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4948	-0-	-136	-0-	4865	3	83	9	Y	75					162
01	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4792	3	86	9	Y	78					240
02	4592	X	3369	-0-	-1223	-0-	3323	3	46	9	Y	42	192	1			90
03	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	4964	3	96	9	Y	87					177
04	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	4692	3	89	9	Y	81	192	1			66
05	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	4790	3	72	9	Y	65					131

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5582	3	91	9	N	83					257
01	5673	X	5513	-0-	-160	-0-	5424	3	89	9	N	81	198	1			140
02	5376	X	3689	-0-	-1687	-0-	3610	3	79	9	N	72					212
03	5952	X	5620	-0-	-332	-0-	5553	3	67	9	N	61					273
04	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	5117	3	85	9	N	77	195	1			155
05	5673	X	5296	-0-	-377	-0-	5228	3	68	9	N	62					217

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4172	3	32	9	N	29					241
01	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4111	3	85	9	N	77	188	1			130
02	3948	X	2903	-0-	-1045	-0-	2851	3	52	9	N	47					177
03	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	4257	3	80	9	N	73					250
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4024	3	62	9	N	56	184	1			122
05	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	4108	3	77	9	N	70					192

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	4088	3	86	9	N	78	196	1			80
01	4960	X	4007	-0-	-953	-0-	3909	3	98	9	N	89					169
02	4480	X	1494	-0-	-2986	-0-	1462	3	32	9	N	29					198
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5231	3	61	9	N	55					253
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3964	3	121	9	N	110	191	1			172
05	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3726	3	78	9	N	71	189	1			54

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	1346	3	20	9	N	18					80
01	1984	X	1447	-0-	-537	-0-	1413	3	34	9	N	31					111
02	1540	X	900	-0-	-640	-0-	878	3	22	9	N	20					131
03	1705	X	1682	-0-	-23	-0-	1646	3	36	9	N	33					164
04	1650	X	1581	-0-	-69	-0-	1551	3	30	9	N	27					191
*05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	N	19					210

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2648	3	87	9	N	79					282
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2864	3	89	9	N	81	194	1			169
02	2660	X	2490	-0-	-170	-0-	2442	3	48	9	N	44					213
03	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	2797	3	74	9	N	67					280
04	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2558	3	79	9	N	72	198	1			154
05	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	2594	3	79	9	N	72					226

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6785	-0-	-407	-0-	6676	3	109	9	N	99					157
01	7192	X	6613	-0-	-579	-0-	6503	3	110	9	N	100					257
02	6300	X	3426	-0-	-2874	-0-	3384	3	42	9	N	38	198	1			97
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7937	3	118	9	N	107					204
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6809	3	102	9	N	93	191	1			106
*05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6866	3	84	9	N	76					182

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4105	-0-	-1010	-0-	3999	3	106	9	N	96					290
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5253	3	133	9	N	121	197	1			214
02	4508	X	3797	-0-	-711	-0-	3708	3	89	9	N	81					295
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5485	3	142	9	N	129	197	1			227
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4870	3	124	9	N	113	182	1			158
05	5952	X	4885	-0-	-1067	-0-	4788	3	97	9	N	88					246

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7663	-0-	-118	-0-	7503	3	160	9	N	145					268
01	7812	X	7803	-0-	-9	-0-	7650	3	153	9	N	139	193	1			214
02	7056	X	5561	-0-	-1495	-0-	5449	3	112	9	N	102	199	1			117
03	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7493	3	141	9	N	128					245
04	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	7046	3	125	9	N	114	184	1			175
05	7812	X	7180	-0-	-632	-0-	7058	3	122	9	N	111	193	1			93

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2279	3	163	9	N	148	183	1			270
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2187	3	91	9	N	83	150	1			203
02	2240	N	1701	-0-	-539	-0-	1629	3	72	9	N	65					268
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2327	3	75	9	N	68					336
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					336
05	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1614	3	83	9	N	75	196	1			215

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	96	1	818	3	N	-0-					37
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	3	N	-0-					37
02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	75	1	714	3	N	-0-					37
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	3	N	114	82	1			69
							125	9									
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	87	1	1170	3	N	-0-					69
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					69

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

12	1271	N	833	-0-	-438	-0-	87	1	746	3	N	-0-					94
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	3	N	-0-					94
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	68	1	643	3	N	-0-					94
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1248	3	N	10	104	1			-0-
							11	9									
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	83	1	1116	3	N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1274	3	N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

12	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	158	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	170	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	164	1	1556	3	N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	169	1	2457	3	N	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	160	1	2157	3	N	-0-					-0-
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	161	1	2104	3	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

12	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					15
01	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					15
02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					15
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					15
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					15
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					15

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2016	N	1662	-0-	-354	-0-	1656	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2182	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2142	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	3	11	9	N	10	10	8			-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3728	3	23	9	N	21	21	8			18
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	3	33	9	N	30	30	8			18
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	3	45	9	N	41	41	8			18
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	3	41	9	N	37	37	8			18
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	3	35	9	N	32	32	8			18
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3750	3	41	9	N	37	37	8			17

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	N	3	3	8			43
01	1519	N	954	-0-	-565	-0-	953	3	1	9	N	1	1	8			43
02	1400	N	1201	-0-	-199	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			43
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	2	8			43
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	2	8			43
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1	9	N	1	1	8			43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1306	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	923	-0-	-337	-0-	922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1245	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	712	-0-	-492	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	N	18	18	8			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	520	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	744	N	149	-0-	-595	-0-	145	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1431	-0-	-501	-0-	1428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	1824	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1676	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1737	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1094	-0-	-670	-0-	1087	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1568	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2646	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2556	3	44	9	N	40	40	8			-0-
02	2408	N	2028	-0-	-380	-0-	2004	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2573	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	3	36	9	N	33	33	8			-0-
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2535	3	35	9	N	32	32	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	542	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1776	3	37	9	N	34	34	8			-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1657	3	29	9	N	26	26	8			-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1626	3	25	9	N	23	23	8			-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	3	28	9	N	25	25	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2786	3	34	9	N	31	31	8			-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3019	3	44	9	N	40	40	8			-0-
02	2436	N	2143	-0-	-293	-0-	2122	3	21	9	N	19	19	8			-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2719	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2783	3	35	9	N	32	32	8			-0-
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2681	3	40	9	N	36	36	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	3	23	9	N	21	21	8			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	9	N	18	18	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

12	806	N	606	-0-	-200	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	3	43	9	N	39	39	8			5
01	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2892	3	18	9	N	16	16	8			5
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	3	6	9	N	5	5	8			5
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	3	12	9	N	11	11	8			5
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2982	3	7	9	N	6	6	8			5
*05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3044	3	10	9	N	9	9	8			5

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

12	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2256	3	8	9	N	7	7	8			22
01	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	2136	3	11	9	N	10	10	8			22
02	2408	X	2216	-0-	-192	-0-	2210	3	6	9	N	5	5	8			22
03	2666	X	2170	-0-	-496	-0-	2164	3	6	9	N	5	5	8			22
04	2400	X	1829	-0-	-571	-0-	1826	3	3	9	N	3	3	8			22
05	2449	X	1905	-0-	-544	-0-	1901	3	4	9	N	4	4	8			22

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4	4	8			15
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	466	3	4	9	N	4	4	8			15
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8			15
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	3	8			15
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8			15
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4	4	8			15

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1540	3	43	9	N	39	39	8			20
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	3	26	9	N	24	24	8			20
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	1322	3	14	9	N	13	13	8			20
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	3	14	9	N	13	13	8			20
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	N	6	6	8			20
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	3	12	9	N	11	11	8			20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

12	682	N	666	-0-	-16	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	139	-0-	-449	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	595	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	3	51	9	N	46	46	8			-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1316	-0-	-392	-0-	1305	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1934	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1857	3	30	9	N	27	27	8			-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1903	3	20	9	N	18	18	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1521	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1761	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

12	3100	N	3006	-0-	-94	2428	2949	3	57	9	N	52	52	8			-0-
01	5232	X	2804	-0-	-2428	-0-	2753	3	51	9	N	46	46	8			-0-
02	2324	X	2274	-0-	-50	-0-	2256	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2584	3	31	9	N	28	28	8			-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2475	3	42	9	N	38	38	8			-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2523	3	50	9	N	45	45	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	3	13	9	N	12	12	8			20
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1994	3	8	9	N	7	7	8			20
02	1820	N	731	-0-	-1089	-0-	725	3	6	9	N	5	5	8			20
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	3	14	9	N	13	13	8			20
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1857	3	7	9	N	6	6	8			20
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	3	12	9	N	11	11	8			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1348	3	39	9	N	35	35	8			30
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1306	3	29	9	N	26	26	8			30
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1085	3	12	9	N	11	11	8			30
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	3	14	9	N	13	13	8			30
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6	6	8			30
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1399	3	7	9	N	6	6	8			30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	813	-0-	-427	-0-	803	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	551	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1189	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1031	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1512	3	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2359	3	13	9	N	12	12	8			13
01	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	2350	3			N	-0-					13
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7	7	8			13
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2872	3	10	9	N	9	9	8			13
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	3	4	9	N	4	4	8			13
*05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	9	8			13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2199	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2044	N	1886	-0-	-158	-0-	1875	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2129	3	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2079	3	30	9	N	27	27	8			-0-
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2148	3	51	9	N	46	46	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	2978	3	80	9	N	73	73	8			85
01	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					85
02	2828	X	2098	-0-	-730	-0-	2062	3	36	9	N	33	33	8			85
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2831	3	44	9	N	40	40	8			85
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2792	3	50	9	N	45	45	8			85
05	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2662	3			N	-0-	38	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2109	3	61	9	N	55	55	8			-0-
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1811	-0-	-149	-0-	1781	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2118	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2095	3	41	9	N	37	37	8			-0-
05	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1570	3	14	9	N	13	13	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2327	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	2038	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2240	X	1797	-0-	-443	-0-	1789	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	2091	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2012	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2067	3	11	9	N	10	10	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1717	3	42	9	N	38	38	8			-0-
01	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1908	-0-	-220	-0-	1879	3	29	9	N	26	26	8			-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2212	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2177	3	31	9	N	28	28	8			-0-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2196	3	26	9	N	24	24	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2938	3	102	9	N	93	93	8			-0-
01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2862	3	69	9	N	63	63	8			-0-
02	2716	N	2290	-0-	-426	-0-	2264	3	26	9	N	24	24	8			-0-
03	3007	N	2836	-0-	-171	-0-	2817	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2850	N	2756	-0-	-94	-0-	2706	3	50	9	N	45	45	8			-0-
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2759	3	51	9	N	46	46	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	651	N	383	-0-	-268	-0-	380	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2007	3	67	9	N	61	61	8			-0-
01	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1337	-0-	-539	-0-	1331	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1946	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2595	3	56	9	N	51	51	8			50
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2474	3	37	9	N	34	34	8			50
02	2520	N	1859	-0-	-661	-0-	1838	3	21	9	N	19	19	8			50
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	3	57	9	N	52	52	8			50
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2517	3	33	9	N	30	30	8			50
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	3	42	9	N	38	38	8			50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2020 - WELL PLUGGED 12/30/20

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	N	-0-					67
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	110	1	1564	2	N	-0-					67
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	85	1	1495	2	N	-0-					67
03	1643	N	833	-0-	-810	-0-	155	1	678	2	N	-0-					67
04	1620	N	824	-0-	-796	-0-	110	1	714	2	N	-0-					67
05	1736	N	914	-0-	-822	-0-	155	1	759	2	N	-0-					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	155	1	897	2	N	-0-					101
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	155	1	945	2	N	-0-					101
02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	140	1	594	2	N	-0-					101
03	1054	N	693	-0-	-361	-0-	155	1	538	2	N	-0-					101
04	1050	N	549	-0-	-501	-0-	150	1	399	2	N	-0-					101
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	155	1	472	2	N	-0-					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	155	1	706	2	N	-0-					64
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	155	1	708	2	N	-0-					64
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	140	1	594	2	N	-0-					64
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	155	1	672	2	N	-0-					64
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	150	1	616	2	N	-0-					64
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	155	1	670	2	N	-0-					64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	130	1	444	2	N	-0-					197
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	135	1	758	2	N	-0-					197
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	105	1	494	2	N	-0-					197
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-					197
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	135	1	508	2	N	-0-					197
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1288	-0-	1288	1288	3	1	1285	2	Y	-0-					90
01	T. A.		688	-0-	688	1976	2	1	677	2	Y	8					98
							9	9									
02	T. A.		338	-0-	338	2314	3	1	335	2	Y	-0-					98
03	2901	X	587	-0-	-2314	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					98
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	12	94	1			16
							13	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1			2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	67	1			12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7 20	1 9	2529	2	N	18					288
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	2461	2	N	31					319
02	2184	N	1049	-0-	-1135	-0-	10 13	1 9	1026	2	N	12					331
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	4 25	1 9	2810	2	N	23					354
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	2495	2	N	15					369
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					369

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1557	2	13	9	N	12					207
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					215
02	1596	N	1479	-0-	-117	-0-	1477	2	2	9	N	2					217
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					219
04	1710	N	1155	-0-	-555	-0-	1155	2			N	-0-	190	1			29
05	1643	N	809	-0-	-834	-0-	808	2	1	9	N	1					30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	35	192	1			112
							39	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	44					156
							48	9									
02	3052	X	2321	-0-	-731	-0-	16	1	2273	2	N	29					185
							32	9									
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	N	65					250
							72	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	29	1	3671	2	N	25	190	1			85
							28	9									
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	30	1	3604	2	N	39					124
							43	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	12					87
							13	9									
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1042	2	N	18					105
							20	9									
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	17	1	669	2	N	9					114
							10	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	6					120
							7	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	28	1	1011	2	N	9					129
							10	9									
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	10					139
							11	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	31	1	2164	2	N	20					223
							22	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	25					248
							28	9									
02	2072	N	1470	-0-	-602	-0-	17	1	1443	2	N	9	196	1			61
							10	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2308	2	N	4					65
							4	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	29	1	2140	2	N	24					89
							26	9									
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	16					105
							18	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1799	-0-		-30	-0-	31	1	1740	2	N	25					139
								28	9									
01	1860	N	1791	-0-		-69	-0-	31	1	1731	2	N	26					165
								29	9									
02	1652	N	1133	-0-		-519	-0-	17	1	1106	2	N	9					174
								10	9									
03	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	30	1	1976	2	N	25					199
								28	9									
04	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	29	1	1717	2	N	23					222
								25	9									
*05	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	31	1	1759	2	N	20					242
								22	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	31	1	2100	2	N	20					227
								22	9									
01	2139	N	2120	-0-		-19	-0-	31	1	2061	2	N	25					252
								28	9									
02	1988	N	1122	-0-		-866	-0-	15	1	1107	2	N	-0-					252
03	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	29	1	2518	2	N	23	186	1			89
								25	9									
04	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	29	1	2263	2	N	31					120
								34	9									
*05	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	31	1	2257	2	N	7					127
								8	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	996	-0-		-27	-0-	31	1	959	2	N	5					193
								6	9									
01	1023	N	1013	-0-		-10	-0-	31	1	972	2	N	9					202
								10	9									
02	924	N	696	-0-		-228	-0-	18	1	671	2	N	6					208
								7	9									
03	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	31	1	1068	2	N	32	182	1			58
								35	9									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	27	1	962	2	N	13					71
								14	9									
*05	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	31	1	986	2	N	8					79
								9	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2099	-0-		-40	-0-	31	1	2042	2	N	24					139
								26	9									
01	2201	N	2070	-0-		-131	-0-	31	1	2003	2	N	33					172
								36	9									
02	1904	N	1568	-0-		-336	-0-	19	1	1520	2	N	26					198
								29	9									
03	2108	N	2080	-0-		-28	-0-	29	1	2032	2	N	17					215
								19	9									
04	2010	N	1974	-0-		-36	-0-	29	1	1913	2	N	29	187	1			57
								32	9									
*05	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	30	1	2230	2	N	32					89
								35	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	31	1	651	2	N	10					107
							11	9									
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	660	2	N	7					114
							8	9									
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	18	1	388	2	N	13					127
							14	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	N	2					129
							2	9									
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	29	1	631	2	N	10					139
							11	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	5					144
							6	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2706	-0-	-115	-0-	30	1	2640	2	N	33					100
							36	9									
01	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	31	1	2673	2	N	29					129
							32	9									
02	2436	N	1918	-0-	-518	-0-	21	1	1885	2	N	11					140
							12	9									
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	N	49					189
							54	9									
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	28	1	2687	2	N	40	194	1			35
							44	9									
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	31	1	2854	2	N	22					57
							24	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	474	2	N	13					196
							14	9									
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	31	1	480	2	N	12					208
							13	9									
02	476	N	318	-0-	-158	-0-	17	1	292	2	N	8					216
							9	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	9					225
							10	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	28	1	453	2	N	13					238
							14	9									
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	7					245
							8	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	2	N	-0-					241
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					241
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	18	1	224	2	N	4					245
							4	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					245
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					245
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	N	-0-					245

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	31	1	867	2	N	15					230
							17	9									
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	31	1	865	2	N	10					240
							11	9									
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	17	1	527	2	N	15	193	1			62
							17	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	N	6					68
							7	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	N	12					80
							13	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	11					91
							12	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

12	589	N	491	-0-	-98	-0-	31	1	460	2	N	-0-					208
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					208
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	17	1	320	2	N	13					221
							14	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	-0-					221
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	29	1	411	2	N	-0-					221
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					221

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2623	2	N	40					177
							44	9									
01	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	31	1	2534	2	N	36					213
							40	9									
02	2464	N	1330	-0-	-1134	-0-	18	1	1293	2	N	17					230
							19	9									
03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	N	22	187	1			65
							24	9									
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	29	1	2643	2	N	39					104
							43	9									
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	2	N	29					133
							32	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

12	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	30	1	2827	2	N	40					241
							44	9									
01	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	30	1	2856	2	N	37	184	1			94
							41	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3147	2	N	11					105
							12	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	31	1	3018	2	N	57					162
							63	9									
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	29	1	2813	2	N	36					198
							40	9									
05	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	31	1	2876	2	N	32					230
							35	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	8					215
							9	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	13					228
							14	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1234	2	N	7					235
							8	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					235
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	918	2	N	23	169	1			89
							25	9									
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	31	1	894	2	N	5					94
							6	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	31	1	2210	2	N	53					245
							58	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	55	188	1			112
							61	9									
02	2044	N	1844	-0-	-200	-0-	22	1	1809	2	N	12					124
							13	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	70					194
							77	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	29	1	2188	2	N	43					237
							47	9									
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	43	183	1			97
							47	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	31	1	946	2	N	12					228
							13	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	935	2	N	13					241
							14	9									
02	896	N	613	-0-	-283	-0-	18	1	582	2	N	12	191	1			62
							13	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					62
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	30	1	921	2	N	2					64
							2	9									
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	15					79
							17	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	29	1	2294	2	N	44					152
							48	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	29	1	2440	2	N	73					225
							80	9									
02	2268	N	1423	-0-	-845	-0-	17	1	1397	2	N	8					233
							9	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2459	2	N	-0-					233
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-					233
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	N	-0-					233

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	10					174
							11	9									
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	30	1	839	2	N	13					187
							14	9									
02	840	N	469	-0-	-371	-0-	17	1	444	2	N	7					194
							8	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	11					205
							12	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	9					214
							10	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	924	2	N	8					222
							9	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	29	1	5356	2	N	126	188	1			180
							139	9									
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	30	1	4715	2	N	69					249
							76	9									
02	4312	X	3408	-0-	-904	-0-	19	1	3366	2	N	21					270
							23	9									
03	5518	X	3652	-0-	-1866	-0-	23	1	3573	2	N	51	182	1			139
							56	9									
04	5340	X	3616	-0-	-1724	-0-	23	1	3561	2	N	29					168
							32	9									
05	5518	X	4596	-0-	-922	-0-	30	1	4434	2	N	120	174	1			114
							132	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

12	372	X	370	-0-	-2	-0-	27	1	343	2	N	-0-					221
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	29	1	209	2	N	-0-					221
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	19	1	914	2	N	-0-					221
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	31	1	4052	2	N	10					231
							11	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	29	1	3879	2	N	23					254
							25	9									
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	31	1	3660	2	N	7					261
							8	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	31	1	1742	2	N	24			128
								26	9							
01	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	31	1	1796	2	N	27			155
								30	9							
02	1652	N	1161	-0-		-491	-0-	16	1	1134	2	N	10			165
								11	9							
03	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	31	1	1804	2	N	28			193
								31	9							
04	1800	N	1719	-0-		-81	-0-	30	1	1661	2	N	25			218
								28	9							
*05	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	31	1	1716	2	N	26			244
								29	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	765	-0-		-72	-0-	31	1	733	2	N	1			105
								1	9							
01	837	N	814	-0-		-23	-0-	31	1	775	2	N	7			112
								8	9							
02	672	N	644	-0-		-28	-0-	20	1	610	2	N	13			125
								14	9							
03	787	N	787	-0-		-0-	-0-	25	1	762	2	N	-0-			125
04	780	N	713	-0-		-67	-0-	29	1	673	2	N	10			135
								11	9							
*05	784	N	784	-0-		-0-	-0-	31	1	743	2	N	9			144
								10	9							

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7787	X	7787	-0-		-0-	-0-	30	1	7669	2	N	80	192	1	69
								88	9							
01	7699	X	7699	-0-		-0-	-0-	31	1	7571	2	N	88			157
								97	9							
02	4420	X	4420	-0-		-0-	-0-	18	1	4363	2	N	35			192
								39	9							
03	8081	X	8081	-0-		-0-	-0-	31	1	7969	2	N	74	191	1	75
								81	9							
04	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	29	1	6847	2	N	64			139
								70	9							
*05	7131	X	7131	-0-		-0-	-0-	31	1	7023	2	N	70	157	1	52
								77	9							

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4362	-0-		-9	-0-	31	1	4226	2	N	95			229
								105	9							
01	4371	X	4346	-0-		-25	-0-	30	1	4225	2	N	83	192	1	120
								91	9							
02	3892	X	3235	-0-		-657	-0-	20	1	3169	2	N	42			162
								46	9							
03	4503	X	4503	-0-		-0-	-0-	30	1	4390	2	N	75			237
								83	9							
04	4230	X	4090	-0-		-140	-0-	29	1	3975	2	N	78	190	1	125
								86	9							
05	4371	X	4242	-0-		-129	-0-	31	1	4113	2	N	89			214
								98	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	31	1	4131	2	N	45					276
							50	9									
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	2	N	62	187	1			151
							68	9									
02	3836	X	2708	-0-	-1128	-0-	22	1	2655	2	N	28					179
							31	9									
03	4247	X	3437	-0-	-810	-0-	28	1	3367	2	N	38					217
							42	9									
04	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	28	1	3599	2	N	29					246
							32	9									
05	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	31	1	3710	2	N	60	175	1			131
							66	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	1683	2	N	44	194	1			85
							48	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1639	2	N	30					115
							33	9									
02	1540	N	1084	-0-	-456	-0-	20	1	1029	2	N	32					147
							35	9									
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	31	1	1584	2	N	40					187
							44	9									
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	29	1	1514	2	N	37					224
							41	9									
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	32	189	1			67
							35	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12149	-0-	-1150	-0-	31	1	11950	2	N	153	184	1			276
							168	9									
01	12741	X	12008	-0-	-733	-0-	31	1	11815	2	N	147	184	1			239
							162	9									
02	11228	X	9521	-0-	-1707	-0-	20	1	9380	2	N	110					349
							121	9									
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	31	1	12258	2	N	117	182	1			284
							129	9									
04	11790	X	11669	-0-	-121	-0-	29	1	11295	2	N	314	369	1			229
							345	9									
05	12152	X	12067	-0-	-85	-0-	31	1	11898	2	N	125	187	1			167
							138	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	13477	-0-	-814	-0-	31	1	13316	2	N	118	193	1			161
							130	9									
01	14105	X	13096	-0-	-1009	-0-	31	1	12941	2	N	113					274
							124	9									
02	12572	X	9574	-0-	-2998	-0-	21	1	9423	2	N	118	186	1			206
							130	9									
03	13795	X	13695	-0-	-100	-0-	31	1	13500	2	N	149	192	1			163
							164	9									
04	13350	X	12674	-0-	-676	-0-	29	1	12502	2	N	130					293
							143	9									
05	13485	X	12894	-0-	-591	-0-	31	1	12738	2	N	114	193	1			214
							125	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	670	-0-	-601	-0-	670	3			N	-0-					94
01	1271	X	600	-0-	-671	-0-	600	3			N	-0-					94
02	1148	X	602	-0-	-546	-0-	600	3	2	9	N	2					96
03	1271	X	261	-0-	-1010	-0-	261	3			N	-0-					96
04	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-					96
05	682	N	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					96

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1634	3	22	9	N	20					244
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11					255
02	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	1113	3	8	9	N	7					262
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1631	3	4	9	N	4					266
04	1650	N	1348	-0-	-302	-0-	1348	3			N	-0-					266
05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1200	3	3	9	N	3					269

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2537	3	48	9	N	44					251
01	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2338	3	17	9	N	15					266
02	2408	X	755	-0-	-1653	-0-	749	3	6	9	N	5					271
03	2573	X	191	-0-	-2382	-0-	190	3	1	9	N	1					272
04	2490	X	134	-0-	-2356	-0-	134	3			N	-0-					272
05	2573	X	136	-0-	-2437	-0-	136	3			N	-0-					272

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					48
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					48
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					48
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					48
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					48
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1100	3	31	9	N	28					288
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1002	3	22	9	N	20					308
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	1002	3	12	9	N	11					319
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1193	3	32	9	N	29					348
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1266	3	24	9	N	22					370
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1760	3	37	9	N	34					404

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	3	18	9	N	16					162
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	3	42	9	N	38					200
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					201
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1					202
04	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	3			N	-0-					202
05	1488	N	689	-0-	-799	-0-	675	3	14	9	N	13					215

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	3	17	9	N	15					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					107
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

12	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2528	3	13	9	N	12					50
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	3	23	9	N	21					71
02	2464	N	2000	-0-	-464	-0-	1991	3	9	9	N	8					79
03	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2466	3	28	9	N	25					104
04	2610	N	2396	-0-	-214	-0-	2375	3	21	9	N	19					123
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	3	23	9	N	21					144

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1922	2	11	9	N	10					114
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1515	2	36	9	N	33	129	1			18
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1836	2	45	9	N	41					59
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	N	35					94
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	2	28	9	N	25					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					73
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	758	2	63	9	N	57					130
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					130
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	539	2	24	9	N	22	102	1			50
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	N	13					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	311	2	10	9	N	9					62
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	N	16					78
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					78
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOBART RANCH WELL #: RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					117
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					117
02	700	N	396	-0-	-304	-0-	396	3			N	-0-					117
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					117
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					117
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	9	N	29					55
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	9	N	4					59
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	752	3	22	9	N	20					149
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	N	10					159
02	672	N	320	-0-	-352	-0-	313	3	7	9	N	6					165
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	738	3	6	9	N	5					170
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2					172
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					174

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	504	N	265	-0-	-239	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1466	3	11	9	N	10					211
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-	211	1			-0-
02	1372	N	945	-0-	-427	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	N	14					59
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	3	24	9	N	22					81
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	522	3	6	9	N	5					86
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	3	26	9	N	24					110
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	953	3	21	9	N	19					129
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	3	12	9	N	11					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					7
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					7
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					7
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					7
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					7
*05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					100
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					100
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	398	3			N	-0-					100
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					100
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					100
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					132
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	465 19	1 9	1352	3	N	17					184
01	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	465 14	1 9	1359	3	N	13					197
02	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	420 6	1 9	790	3	N	5					202
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	465 17	1 9	1483	3	N	15					217
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	450 11	1 9	1341	3	N	10	194	1			33
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	465 26	1 9	1406	3	N	24					57

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

12	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	3	9	9	N	8					99
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	460	3	3	9	N	3					102
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	3			N	-0-					102
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	3	3	9	N	3					105
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	N	4					109
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					114

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	3	18	9	N	16					181
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	3	11	9	N	10					191
02	1148	N	573	-0-	-575	-0-	567	3	6	9	N	5					196
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	3	11	9	N	10					206
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					206
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					208

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1449	3	19	9	N	17					155
01	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1406	3	20	9	N	18					173
02	1344	N	1114	-0-	-230	-0-	1101	3	13	9	N	12					185
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20	9	N	18					203
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	3	13	9	N	12	183	1			32
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1808	3	18	9	N	16					48

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	3	7	9	N	6					162
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	3	15	9	N	14					176
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	N	10					186
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	N	16					202
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	3	10	9	N	9					211
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1030	3	6	9	N	5					216

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	3	25	9	N	23					54
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1565	3	14	9	N	13					67
02	1484	N	735	-0-	-749	-0-	724	3	11	9	N	10					77
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	3	25	9	N	23					100
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	N	19					119
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	3	12	9	N	11					130

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					95
01	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-					95
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					95
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					57
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					57
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	3			N	-0-					57
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					57
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	43	1			14
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					14

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	839	3	8	9	N	7					75
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					85
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	563	3	6	9	N	5					90
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	N	8					98
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					102
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					102

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					30
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					30
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					30
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					30
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					30
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	3	19	9	N	17					140
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1434	3	24	9	N	22					162
02	1260	N	945	-0-	-315	-0-	925	3	20	9	N	18					180
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1714	3	61	9	N	55					235
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1589	3	21	9	N	19	194	1			60
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	3	11	9	N	10					70

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

12	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	474	1	1767	3	N	2					20
							2	9									
01	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	474	1	1957	3	N	-0-					20
02	2212	N	1077	-0-	-1135	-0-	428	1	649	3	N	-0-					20
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	474	1	2218	3	N	-0-					20
04	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	459	1	1740	3	N	-0-					20
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	474	1	1926	3	N	3					23
							3	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					31
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					31
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					31
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					31
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					31
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					31

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1596	3	17	9	N	15					90
01	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1444	3	20	9	N	18					108
02	1512	N	1101	-0-	-411	-0-	1088	3	13	9	N	12					120
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	3	22	9	N	20					140
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1602	3	24	9	N	22					162
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	3	12	9	N	11					173

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					13
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					13
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					13
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					13
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					13
*05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

12	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1554	3	31	9	N	28							181
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1536	3	25	9	N	23							204
02	1428	N	1140	-0-	-288	-0-	1120	3	20	9	N	18							222
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1729	3	31	9	N	28							250
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	3	30	9	N	27	196	1					81
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	3	12	9	N	11							92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	4407	3	94	9	N	85					232
01	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	4289	3	98	9	N	89					321
02	4368	X	3404	-0-	-964	-0-	3362	3	42	9	N	38	186	1			173
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5193	3	64	9	N	58					231
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	4532	3	78	9	N	71					302
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4530	3	79	9	N	72	186	1			188

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5286	-0-	-728	-0-	5183	3	103	9	N	94					158
01	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5177	3	22	9	N	20					178
02	5180	X	4190	-0-	-990	-0-	4114	3	76	9	N	69					247
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5430	3	20	9	N	18	190	1			75
04	5160	X	5159	-0-	-1	-0-	5043	3	116	9	N	105					180
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5592	3	100	9	N	91	189	1			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4137	3	129	9	N	117					313
01	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	4104	3	158	9	N	144	190	1			267
02	4116	X	2887	-0-	-1229	-0-	2873	3	14	9	N	13					280
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4651	3	213	9	N	194					474
04	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4070	3	149	9	N	135	198	1			411
*05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4139	3	242	9	N	220	197	1			434

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4146	-0-	-163	-0-	4028	3	118	9	N	107	193	1			204
01	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3747	3	102	9	N	93					297
02	3892	X	3663	-0-	-229	-0-	3654	3	9	9	N	8					305
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	3	7	9	N	6					311
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4356	3	68	9	N	62	191	1			182
*05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4469	3	86	9	N	78					260

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	3709	3	87	9	N	79					260
01	4216	X	3827	-0-	-389	-0-	3738	3	89	9	N	81	181	1			160
02	3752	X	2721	-0-	-1031	-0-	2678	3	43	9	N	39					199
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4677	3	102	9	N	93					292
04	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3581	3	22	9	N	20					312
05	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	3487	3	91	9	N	83	184	1			211

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1287	3	79	9	N	72					351
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1331	3	58	9	N	53	188	1			216
02	1372	N	1096	-0-	-276	-0-	1085	3	11	9	N	10					226
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	N	25					251
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1169	3	11	9	N	10					261
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1663	3	32	9	N	29					290

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2225	3	87	9	N	79					236
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2303	3	122	9	N	111	194	1			153
02	2212	N	1554	-0-	-658	-0-	1510	3	44	9	N	40					193
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2513	3	100	9	N	91					284
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2247	3	83	9	N	75	183	1			176
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2363	3	113	9	N	103					279

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3106	3	83	9	N	75					270
01	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3101	3	91	9	N	83	196	1			157
02	2996	X	2206	-0-	-790	-0-	2153	3	53	9	N	48					205
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3396	3	114	9	N	104	193	1			116
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3069	3	70	9	N	64					180
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3140	3	84	9	N	76					256

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3401	3	98	9	N	89					268
01	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3408	3	101	9	N	92	199	1			161
02	3276	X	2706	-0-	-570	-0-	2649	3	57	9	N	52					213
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3571	3	108	9	N	98	187	1			124
04	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	3309	3	85	9	N	77					201
05	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	3393	3	80	9	N	73					274

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6746	3	187	9	N	170	194	1			402
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6699	3	149	9	N	135	191	1			346
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5098	3	76	9	N	69					415
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7028	3	284	9	N	258	375	1			298
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6536	3	165	9	N	150					448
*05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6596	3	140	9	N	127	186	1			389

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	310	1	1741	3	N	52					286
							57	9									
01	2480	N	2028	-0-	-452	-0-	310	1	1649	3	N	63	200	1			149
							69	9									
02	2184	N	959	-0-	-1225	-0-	945	3	14	9	N	13					162
03	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	1512	3	29	9	N	26					188
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1400	3	19	9	N	17					205
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1520	3	32	9	N	29					234

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	1276	1	2931	3	N	155	176	1			190
							171	9									
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	1276	1	3083	3	N	145					335
							160	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	1153	1	1354	3	N	39	178	1			196
							43	9									
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1276	1	3968	3	N	105					301
							116	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1235	1	3277	3	N	123	177	1			247
							135	9									
*05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1276	1	3229	3	N	120					367
							132	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7009	3	N	146	194	1			398
							161	9									
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	310	1	7089	3	N	146	191	1			353
							161	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	280	1	3070	3	N	53					406
							58	9									
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	310	1	7387	3	N	119	193	1			332
							131	9									
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	300	1	6686	3	N	119					451
							131	9									
*05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7029	3	N	128					579
							141	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	3381	1	1957	3	N	91	185	1			405
							100	9									
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	3381	1	1893	3	N	76					481
							84	9									
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3052	1	1161	3	N	39					520
							43	9									
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	3381	1	2795	3	N	86	175	1			431
							95	9									
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3271	1	1476	3	N	44	172	1			303
							48	9									
*05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	3381	1	2292	3	N	61					364
							67	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	2529 336	1 9	33634	3	N	305	214	1			687
01	45340	X	45340	-0-	-0-	-0-	2529 603	1 9	42208	3	N	548	573	1			662
02	29676	X	29676	-0-	-0-	-0-	2285 394	1 9	26997	3	N	358	423	1			597
03	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	2529 340	1 9	32128	3	N	309	248	1			658
04	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	2446 251	1 9	27906	3	N	228	411	1			475
*05	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	1367 246	1 9	28488	3	N	224	210	1			489

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10956	3	167	9	N	152	191	1			345
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10879	3	171	9	N	155					500
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7005	3	112	9	N	102					602
03	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13069	3	164	9	N	149	194	1			557
04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11754	3	145	9	N	132	188	1			501
*05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11755	3	142	9	N	129	189	1			441

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

12	8308	X	7461	-0-	-847	-0-	7371	3	90	9	N	82					311
01	8308	X	7377	-0-	-931	-0-	7283	3	94	9	N	85	195	1			201
02	7504	X	4135	-0-	-3369	-0-	4089	3	46	9	N	42					243
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8635	3	91	9	N	83					326
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7568	3	125	9	N	114	197	1			243
05	7471	X	7352	-0-	-119	-0-	7242	3	110	9	N	100	193	1			150

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					122
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					122
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	477	3			N	-0-					122
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					122
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					122
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					122

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	103	-0-	-269	-0-	63 1 43 9		40 9		N	36	3 8				173
01	279	X	102	-0-	-177	-0-	63 1		39 9		N	35	169 1		2 8		37
02	168	X	86	-0-	-82	-0-	57 1		29 9		N	26					63
03	186	X	86	-0-	-100	-0-	63 1		23 9		N	21	1 8				83
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	61 1		55 9		N	50	1 8				132
*05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	63 1		555 2		N	39	61 1		1 8		109

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	922 1 155 9		3334 2		Y	141	178 1		23 8		176
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	866 1 172 9		2847 2		Y	156	183 1		22 8		127
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	593 1 112 9		3008 2		Y	102					229
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	983 1 175 9		2970 2		Y	159	174 1		24 8		190
04	4260	X	3608	-0-	-652	-0-	759 1 173 9		2676 2		Y	157	175 1		27 8		145
05	4402	X	2029	-0-	-2373	-0-	1887 2		142 9		Y	129	24 8				250

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15317 3		31 9		N	28					66
01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15361 3		20 9		N	18					84
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13873 3		35 9		N	32					116
03	14415	X	7874	-0-	-6541	-0-	7866 3		8 9		N	7					123
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					123
05	14415	X	7544	-0-	-6871	-0-	7532 3		12 9		N	11					134

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9774	-0-	9774	9774	9774	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9825	-0-	9825	19599	9825	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5576	-0-	5576	25175	5576	2			N	-0-					-0-
03	35520	X	10345	-0-	-25175	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
*05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2765	-0-	-87	-0-	100	1	2665	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	93	1	2436	2	Y	-0-					3
02	2548	N	1321	-0-	-1227	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					3
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	88	1	2278	2	Y	-0-					3
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2239	2	Y	-0-					3
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	87	1	2306	2	Y	-0-					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	28					212
							31	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	54	191	1			75
							59	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	2	N	-0-					75
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	2	N	56					131
							62	9									
04	1830	N	1191	-0-	-639	-0-	38	1	1092	2	N	55					186
							61	9									
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					186

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					32
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					32
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					32
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					32
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					32
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					32

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					27
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					27
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					27
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					27
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	2			N	-0-					27
05	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	1208	2			N	-0-					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					53
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	2			Y	-0-					53
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1535	1			Y	-0-					53
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					53
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					53
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

12	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	3300	2	8	9	N	7					144
01	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3720	2	9	9	N	8					152
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4647	2	2	9	N	2					154
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					154
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					154
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4018	2	2	9	N	2					156

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					589
01	3100	N	6200	-0-	3100	3100	3261	2	2939	9	N	2672					3261
02	2800	N	1575	-0-	-1225	1875	1397	2	178	9	N	162	162	1			3261
03	3100	N	2892	-0-	-208	1667	2892	2			N	-0-					3261
*04	3000	N	2678	-0-	-322	1345	2678	2			N	-0-					3261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1345					N	NO RPT					3261

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					3
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					14
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	643	2	692	9	N	629					643
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					643
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					643
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					643
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					145
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	2489	2	2578	9	N	2344					2489
02	2184	X	768	-0-	-1416	-0-	768	2			N	-0-					2489
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					2489
*04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					2489
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					2489

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5229	X	2785	-0-	-2444	-0-	2785	2			N	-0-					102
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	2572	2	2717	9	N	2470					2572
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					2572
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					2572
*04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					2572
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					2572

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					79
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					80
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	376	2	414	9	N	376					376
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					376
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					376
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					376
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					51
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					51
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					51
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23					138
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2179	2	111	9	N	101	191	1			48
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					48
*03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3030	2	4	9	N	4					52
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	920	-0-	-661	-0-	920	2			N	-0-					128
01	1240	X	720	-0-	-520	-0-	720	2			N	-0-					128
02	868	X	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					128
*03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					128
*04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					128
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					40
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					40
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	33	1	1596	2	N	-0-					268
01	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	68	1	1782	2	N	113					381
							124	9									
02	1932	X	1671	-0-	-261	-0-	1671	2			N	-0-					381
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	140	1	3829	2	N	-0-					381
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3495	2	11	9	N	10					391
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					391

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	36	1	1743	2	N	-0-			40
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	N	-0-			40
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			40
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	143			183
							157	9							
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			183
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1091	-0-	-673	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

12	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-			95
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			95
02	784	N	579	-0-	-205	-0-	579	2			N	-0-			95
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			95
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-			95
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			95

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1959	2	19	9	N	17			202
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1976	2	25	9	N	23	180 1		45
02	1764	N	1016	-0-	-748	-0-	996	2	20	9	N	18			63
03	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1617	2	26	9	N	24			87
04	1950	N	101	-0-	-1849	-0-	101	2			N	-0-			87
05	1116	N	201	-0-	-915	-0-	184	2	17	9	N	15			102

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2808	2	6	9	N	5					142
01	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2697	2	11	9	N	10					152
02	2464	N	1520	-0-	-944	-0-	1514	2	6	9	N	5					157
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	2	6	9	N	5					162
04	2610	N	1835	-0-	-775	-0-	1827	2	8	9	N	7					169
05	1674	N	7	-0-	-1667	-0-	7	2			N	-0-					169

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					140
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					140
02	1484	N	1010	-0-	-474	-0-	1010	2			N	-0-					140
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					140
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					140
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1053	2	22	9	N	20					160

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					160
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1669	2	66	9	N	60	190	1			30
02	1540	N	1107	-0-	-433	-0-	1072	2	35	9	N	32					62
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	N	30					92
04	1680	N	1203	-0-	-477	-0-	1192	2	11	9	N	10					102
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1410	2	57	9	N	52					154

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3045	2	43	9	N	39	142	1			56
01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					56
02	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1284	2	9	9	N	8					64
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3194	2	36	9	N	33					97
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	N	5					102
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	2	7	9	N	6					108

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	1180	2			N	-0-					139
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	2	70	9	N	64	175	1			28
02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	1380	2			N	-0-					28
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1691	2	46	9	N	42					70
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1566	2	35	9	N	32					102
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18					120

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2697	2	31	9	N	28					126
01	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2474	2	3	9	N	3					129
02	2520	X	1422	-0-	-1098	-0-	1420	2	2	9	N	2					131
03	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	2014	2	9	9	N	8					139
04	2640	X	1312	-0-	-1328	-0-	1297	2	15	9	N	14					153
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	N	25	137	1			41

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					44
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					44
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					44
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					44
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					113
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-					113
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	849	2			N	-0-					113
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					113
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	842	2	13	9	N	12					125
05	930	N	245	-0-	-685	-0-	236	2	9	9	N	8					133

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					60
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					60
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					60
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					60
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					60
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	#	3147	-0-	-201	-0-	2672	2	475	9	N	432	579	1			303
01	3348	#	2658	-0-	-690	-0-	2298	2	360	9	N	327	386	1			244
02	3024	#	905	-0-	-2119	-0-	769	2	136	9	N	124	195	1			173
03	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	331	193	1			311
04	3270	#	2790	-0-	-480	-0-	2325	2	465	9	N	423	385	1			349
05	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					349

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					170
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9					179
02	1764	N	1506	-0-	-258	-0-	1492	2	14	9	N	13					192
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					192
04	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	2			N	-0-					192
05	1674	N	791	-0-	-883	-0-	791	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					129
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					129
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	598	3	151	9	N	137					266
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					266
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					266
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					22
01	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	871	2	934	9	N	849					871
02	952	#	300	-0-	-652	-0-	300	2			N	-0-					871
03	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					871
*04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					871
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					871

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	374	-0-	-463	-0-	374	2			N	-0-					197
01	837	#	373	-0-	-464	-0-	373	2			N	-0-					197
02	756	#	332	-0-	-424	-0-	332	2			N	-0-					197
03	682	#	413	-0-	-269	-0-	412	2	1	9	N	1	187	1			11
*04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					13
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	35	-0-	35	168	35	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					206
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					206
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					206
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					206
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					206
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	46	-0-	-2124	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	962	-0-	-1110	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	189	-0-	-2074	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	309	-0-	-745	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3816	2	11	9	N	10					118
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3693	2	2	9	N	2					120
02	3472	X	1699	-0-	-1773	-0-	1699	2			N	-0-					120
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	N	3					123
04	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					123
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					123

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
01	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
*03	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
*04	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

12	1240	#	713	-0-	-527	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	1240	#	250	-0-	-990	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	154	-0-	-938	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	474	-0-	-394	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	420	-0-	-420	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	354	-0-	-359	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

12	1581	#	862	-0-	-719	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	1581	#	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1428	#	661	-0-	-767	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	1457	#	1062	-0-	-395	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1410	#	1112	-0-	-298	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1302	#	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

12	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
01	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1395	#	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1395	#	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

12	3286	#	2244	-0-	-1042	-0-	2233	2	11	9	N	10					119
01	3286	#	3140	-0-	-146	-0-	3139	2	1	9	N	1					120
02	2968	#	1985	-0-	-983	-0-	1985	2			N	-0-					120
03	3586	R	3586	-0-	-0-	-0-	3582	2	4	9	N	4					124
04	3180	#	2653	-0-	-527	-0-	2653	2			N	-0-					124
05	3131	#	3040	-0-	-91	-0-	3040	2			N	-0-					124

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
01	558	N	62	-0-	-496	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	56	1	498	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	772	2	N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

12	2821	#	2642	-0-	-179	-0-	2642	3			N	-0-					53
01	2821	#	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			N	-0-					53
02	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					53
03	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					53
*04	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					53
05	2635	#	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

12	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					55
01	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					55
02	1904 N	1398	-0-	-506	-0-	1395	3	3	9	N	3					58
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					60
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					60
*05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	3	2	9	N	2					62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					48
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					48
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					48
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					48
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4					52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					29
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					29
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					29
*03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					29
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3					32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					32
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					32
02	1176 N	781	-0-	-395	-0-	781	3			N	-0-					32
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					32
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063	3			N	-0-					32
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

12	589 N	497	-0-	-92	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					33
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	28	1	21	2	N	-0-					33
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					33
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	30	1	22	2	N	-0-					33
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2256	-0-	-1123	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

12	11501		2769	-0-	-8732	B	111942	2609	3	160	9	N	145	170	1		128
01	11501		18435	-0-	6934	B	118876	17893	3	542	9	N	493	188	1		433
02	10388		22729	-0-	12341	B	131217	22422	3	307	9	N	279	465	1		247
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 131217																	
03	11501		24646	-0-	13145	B	144362	24353	3	293	9	N	266	113	1		400
04	11130		37665	-0-	26535	B	170897	37401	3	264	9	N	240	348	1		292
05	11501		35491	-0-	23990	B	194887	35041	3	450	9	N	409	388	1		313

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

12	11501		39693	-0-	28192	B	577435	39569	3	124	9	N	113	149	1		38
01	11501		32575	-0-	21074	B	598509	32465	3	110	9	N	100				138
02	10388		28210	-0-	17822	B	616331	28107	3	103	9	N	94	193	1		39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 616331																	
03	11501		22179	-0-	10678	B	627009	22070	3	109	9	N	99				138
04	11130		19811	-0-	8681	B	635690	19676	3	135	9	N	123	172	1		89
05	11501		9411	-0-	-2090	B	633600	9331	3	80	9	N	73	123	1		39

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

12	0	N	294	-0-	294	B	294	174	3	120	9	N	109	126	1		134
01	777	N	483	-0-	-294	B	-0-	369	3	114	9	N	104				238
02	0	N	389	-0-	389	B	389	320	3	69	9	N	63	169	1		132
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 389																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	389					N	66	45	1		153
*04	798	N	409	-0-	-389	B	-0-	325	3	84	9	N	76				229
05	0	N	557	-0-	557	B	557	455	3	102	9	N	93	171	1		151

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

12	0		6001	-0-	6001	B	21517	6001	3			N	-0-				-0-
01	5130		5811	-0-	681	B	22198	5811	3			N	-0-				-0-
02	0		5125	-0-	5125	B	27323	5125	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27323																	
03	0		4566	-0-	4566	B	31889	4566	3			N	-0-				-0-
*04	1917		5662	-0-	3745	B	35634	5662	3			N	-0-				-0-
05	0		3890	-0-	3890	B	39524	3890	3			N	-0-				-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4527	2	25	9	N	23					142
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15					157
02	3108	X	1900	-0-	-1208	-0-	1894	2	6	9	N	5					162
03	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3838	2	17	9	N	15					177
04	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	3535	2	24	9	N	22					199
05	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3520	2	20	9	N	18					217

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	96	3	25	9	N	23					117
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					117
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	3	11	9	N	10					127
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					127
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					60
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					60
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					60
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					52
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					52
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					52
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					52
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					95
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					95
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					95
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	3	24	9	N	22					132
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					132
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					132
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					132
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					10
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					10
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	3	11	9	N	10					20
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					20
*04	3000	N	5078	-0-	2078	2078	5078	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2078					N	NO RPT					20

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	560	3	31	9	N	28					28
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					28
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	N	13					205
							14	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-					205
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	19	1	1029	2	N	-0-					205
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	N	-0-					205
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1571	2	N	-0-					205
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-					205

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	844	2	233	9	N	212	184	1			28
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					28
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					30
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1429	2	75	9	N	68	184	1			21
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					21
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					21
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					21
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					257
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					257
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					257
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					257
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5					262
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	N	4					84
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	N	4	1	8			87
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					87
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	N	10					97
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2069	2	15	9	N	14	79	1			32
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	49	1	1274	2	N	35					262
							39	9									
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	58	1	1801	2	N	79	189	1			152
							87	9									
02	1876	N	1615	-0-	-261	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					152
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	2	N	182					334
							200	9									
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	60	1	1709	2	N	2	177	1			159
							2	9									
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-					159

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	151	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	3	28	9	N	25					25
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					25
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1525	2	272	9	N	247					436
12	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	1569	2	303	9	N	275	384	1			327
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2141	2	263	9	N	239					566
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1684	2	163	9	N	148	544	1			170
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2046	2	234	9	N	213	176	1			207
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1891	2	242	9	N	220	171	1			256
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	839	2	158	9	N	144	190	1			103
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1037	2	103	9	N	94					197
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	825	2	76	9	N	69	173	1			93
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	998	2	103	9	N	94					187
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1006	2	131	9	N	119	175	1			131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

12	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	23458	2			N	-0-					-0-
01	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12018	-0-	-6462	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
04	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
*05	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5435	-0-	-1089	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
*05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2	1	3418	2	Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	863	-0-	-877	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	801	-0-	-656	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) //CONT.// 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	30	1	31	2	N	-0-					187
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					187
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	28	1	9	2	N	-0-					187
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					187
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					187
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	2	28	9	N	25					101
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3450	2	52	9	N	47					148
02	2548	X	1537	-0-	-1011	-0-	1462	2	75	9	N	68					216
03	2821	X	16	-0-	-2805	-0-	16	2			N	-0-					216
04	2730	X	16	-0-	-2714	-0-	16	2			N	-0-					216
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					216

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					20
01	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					20
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	2731	3			N	-0-	20	1			-0-
03	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					21
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	775	2	1	9	N	1					22
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					22
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					22

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					112
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					112
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					112
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					112
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					112
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					112

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					99
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					99
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					99
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					99
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					99
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					78
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					78
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					78
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					78
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

12	3348	X	1494	-0-	-1854	-0-	15 63	1 9	1416	2	N	57					322
01	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	15 40	1 9	2164	2	N	36	188	1			170
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	N	-0-					170
03	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	15 99	1 9	2954	2	N	90	185	1			75
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	-0-					75
05	3565	X	2492	-0-	-1073	-0-	15 64	1 9	2413	2	N	58					133

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					281
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					282
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					283
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					285
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					287
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	99	-0-	99	145	99	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	36	-0-	36	181	36	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	186	1	3826	3	N	-0-					132
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	186	1	3920	3	N	-0-					132
02	3892	X	2891	-0-	-1001	-0-	114	1	2777	3	N	-0-					132
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	186	1	4889	3	N	-0-					132
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	180	1	4231	3	N	-0-					132
*05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	186	1	4292	3	N	1					133
							1	9									

KEM ENERGY, INC. 455126
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	3	4	9	N	4					28
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	3	10	9	N	9					37
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	3	8	9	N	7					44
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	3	2	9	N	2					46
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					46
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	N	1					47

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					170
01	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1862	2	14	9	N	13					183
02	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-					183
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	N	4					187
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					187
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					187

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1					69
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3250	2	4	9	N	4					73
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	N	5					78
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3295	2	4	9	N	4					82
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1					83
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					83

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					37
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					37
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					37
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					37
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5353	2			Y	-0-					21
01	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			Y	-0-					21
02	4872	X	2497	-0-	-2375	-0-	2497	2			Y	-0-					21
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					21
04	5220	X	4711	-0-	-509	-0-	4711	2			Y	-0-					21
05	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4912	2			Y	-0-					21

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					111
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1	72	1			40
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					40
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					40
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			N	-0-					17
01	2170	X	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					17
02	1820	X	820	-0-	-1000	-0-	820	2			N	-0-					17
*03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					17
*04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					17
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					17

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9186	2	33	9	N	30					98
*04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8301	2	21	9	N	19					117
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			N	-0-					70
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2942	2	36	9	N	33					103
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					103
03	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			N	-0-					103
04	2850	X	1756	-0-	-1094	-0-	1756	2			N	-0-					103
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					103

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	22	1	7817	2	Y	127	184	1			184
							140	9									
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	24	1	7694	2	Y	73	187	1			70
							80	9									
02	6720	X	4118	-0-	-2602	-0-	13	1	4026	2	Y	72					142
							79	9									
03	7440	X	7394	-0-	-46	-0-	17	1	7254	2	Y	112	182	1			72
							123	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	26	1	7406	2	Y	155	177	1			50
							171	9									
*05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	26	1	7861	2	Y	125					175
							138	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

12	3441	#	3399	-0-	-42	-0-	3399	3			N	-0-					22
01	3441	#	3391	-0-	-50	-0-	3391	3			N	-0-					22
02	3080	#	2569	-0-	-511	-0-	2569	3			N	-0-					22
03	3513		3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					22
*04	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					22
05	3410	#	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	42	3	10	9	N	9					26
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					26
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					26
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					26
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					42
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					42
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					42
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					62
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1609	2	9	9	N	8					70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

12	3844 #	2525	-0-	-1319	-0-	2474	3	51	9	N	46					112
01	3844 #	2364	-0-	-1480	-0-	2364	3			N	-0-					112
02	3444 #	1465	-0-	-1979	-0-	1426	3	39	9	N	35					147
03	3751 #	3383	-0-	-368	-0-	3307	3	76	9	N	69					216
04	3390 #	3134	-0-	-256	-0-	3051	3	83	9	N	75	161	1			130
05	2511 #	1728	-0-	-783	-0-	1704	3	24	9	N	22					152

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5					60
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					67
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4					71
04	DELQ PR		408	-0-	408	408	405	2	3	9	N	3					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					74

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	558	1	1899	3	N	-0-					185
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	558	1	2049	3	N	-0-					185
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	468	1	1864	3	N	-0-					185
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	558	1	2093	3	N	-0-					185
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	540	1	2028	3	N	-0-					185
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	558	1	2056	3	N	-0-					185

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					17
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					17
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					17
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					17
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7819		4081	-0-	-3738	-0-	4081	2			N	-0-					137
01	2914		3924	-0-	1010	1010	3924	2			N	-0-					137
02	2632		1957	-0-	-675	335	1957	2			N	-0-					137
03	2914		4226	-0-	1312	1647	4226	2			N	-0-					137
04	2820		3624	-0-	804	2451	3624	2			N	-0-					137
*05	5803		3133	-0-	-2670	-0-	3133	2			N	-0-					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	499	-0-	-3779	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1093	-0-	-1707	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1162	-0-	-1225	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1280	-0-	-1107	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1296	-0-	-860	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2983	-0-	-1171	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3302	-0-	-728	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3730	-0-	630	1060	3730	2			Y	-0-					22
01	3100	N	2502	-0-	-598	462	2502	2			Y	-0-					22
02	2434	N	1972	-0-	-462	-0-	1972	2			Y	-0-					22
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					22
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					22
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2213	-0-	-1135	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1682	-0-	-1342	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2655	-0-	-1561	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2567	-0-	-1649	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1792	-0-	-2016	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2406	N	2157	-0-	-249	-0-	2157	2			N	-0-					13
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					13
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					13
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2131	-0-	-2612	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2149	-0-	-2135	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3587	-0-	-2024	-0-	3587	2			N	-0-					22
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					22
02	4676	X	3401	-0-	-1275	-0-	3401	2			N	-0-					22
*03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					22
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					22
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					22

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					13
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					13
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					13
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					13
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					75
01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					75
02	224	#	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					75
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					75
04	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					75
05	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

12	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13					163
01	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1312	2	33	9	N	30	168	1			25
02	725	R	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	N	17					42
03	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					57
*04	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					67
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					67

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					188
01	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					188
02	560	#	356	-0-	-204	-0-	356	2			N	-0-					188
03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					188
*04	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					188
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					188

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILES GAS UNIT WELL #: RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

12	12555 X	11387	-0-	-1168	-0-	11387	2			N	-0-					73
01	12555 X	11244	-0-	-1311	-0-	11244	2			N	-0-					73
02	11340 X	8086	-0-	-3254	-0-	8086	2			N	-0-					73
*03	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					73
*04	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					73
05	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	700 N	445	-0-	-255	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

12	2139 N	896	-0-	-1243	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	933	-0-	-1206	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	811	-0-	-617	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	900 N	70	-0-	-830	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	899 N	104	-0-	-795	-0-	104	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37
01	47	S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37
02	28	S	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					37
03	31	S	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					37
04	30	S	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					37
*05	18	S	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	364	N	253	-0-	-111	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	588	N	357	-0-	-231	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	624	-0-	-468	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	920	-0-	-370	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	943	-0-	-390	-0-	943	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

12	2976	X	1298	-0-	-1678	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	657	-0-	-715	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	737	-0-	-613	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	353	-0-	-1383	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	671	-0-	-919	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	952	N	561	-0-	-391	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10362 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					38
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					38
02	2520	X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2			N	-0-					38
03	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					38
*04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					38
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-						N	-0-					252
01	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-		24	1	1898	2	N	62	174	1			140
								68	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-		14	1	1208	2	N	59					199
								65	9									
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-		8	1	398	2	N	15					214
								17	9									
04	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-		25	1	2762	2	N	83	170	1			127
								91	9									
*05	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-		31	1	2668	2	N	70					197
								77	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-		29	1	561	2	N	6					473
								7	9									
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-		25	1	539	2	N	31	174	1			330
								34	9									
02	588	N	381	-0-	-207 B	-0-		19	1	354	2	N	7					337
								8	9									
03	589	N	432	-0-	-157 B	-0-		22	1	398	2	N	11					348
								12	9									
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-		26	1	526	2	N	29					377
								32	9									
*05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-		31	1	520	2	N	13					390
								14	9									

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-54675					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2053	2	18	9	N	16					55
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1719	2	111	9	N	101					156
12	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2235	2	123	9	N	112	181	1			87
01	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2106	2	113	9	N	103					190
02	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1772	2	72	9	N	65	169	1			86
*03	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2594	2	94	9	N	85					171
*04	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2498	2	43	9	N	39					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					210

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

*10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1463	2	75	9	N	68					97
11	1320	N	1156	-0-	-164 B	-0-	1078	2	78	9	N	71					168
12	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1228	2	43	9	N	39					207
01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1323	2	62	9	N	56					263
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1034	2	20	9	N	18					281
*03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1011	2	102	9	N	93					374
*04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1278	2	63	9	N	57	183	1			248
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					248

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

12	5208	X	4913	-0-	-295 B	-0-	4766	2	147	9	N	134	186	1			833
01	5146	X	3574	-0-	-1572 B	-0-	3532	2	42	9	N	38	195	1			676
02	5706	X	5706	-0-	-0- B	-0-	5669	2	37	9	N	34	181	1			529
03	5273	X	5273	-0-	-0- B	-0-	5122	2	151	9	N	137					666
04	4740	X	4651	-0-	-89 B	-0-	4640	2	11	9	N	10					676
05	6324	X	5114	-0-	-1210 B	-0-	5103	2	11	9	N	10	382	1			304

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					275
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					275
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-					275
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	22	1	89	2	N	-0-					275
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					275
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-23828					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-5339					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-7					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5373	X	5373	-0-		-0-	B	-0-	5253	2	120	9	N	109					262
01	4916	X	4916	-0-		-0-	B	-0-	4787	2	129	9	N	117	185	1			194
02	1700	X	1700	-0-		-0-	B	-0-	1667	2	33	9	N	30					224
03	3881	X	3881	-0-		-0-	B	-0-	3870	2	11	9	N	10					234
*04	5437	X	5437	-0-		-0-	B	-0-	5409	2	28	9	N	25					259
05	1860	X	NO RPT	-0-		-1860	B	-0-					N	NO RPT					259

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	29					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	29					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-		-29	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5468	X	5468	-0-		-0-	B	-0-	5405	2	63	9	N	57					274
01	2325	X	-0-	-0-		-2325	B	-0-					N	40	149	1			165
02	2100	X	-0-	-0-		-2100	B	-0-					N	-0-					165
03	4504	X	4504	-0-		-0-	B	-0-	4503	2	1	9	N	1					166
*04	3650	X	3650	-0-		-0-	B	-0-	3650	2			N	-0-					166
05	2325	X	NO RPT	-0-		-2325	B	-0-					N	NO RPT					166

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3787	X	3787	-0-	-0- B	-0-	3765	2	22	9	N	20					100
01	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	3531	2	24	9	N	22					122
02	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	3074	2	9	9	N	8					130
03	2883	X	2475	-0-	-408 B	-0-	2456	2	19	9	N	17					147
*04	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	3730	2	10	9	N	9					156
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					156

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2603	-0-	-32 B	-0-	2365	2	238	9	N	216	318	1			128
01	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	2521	2	210	9	N	191					319
02	2380	X	1443	-0-	-937 B	-0-	1418	2	25	9	N	23					342
03	2635	X	2075	-0-	-560 B	-0-	2036	2	39	9	N	35					377
04	2550	X	1717	-0-	-833 B	-0-	1242	2	475	9	N	432	384	1			425
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					425

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2076	2	23	9	N	21	76	1			123
01	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					123
02	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2008	2	2	9	N	2					125
03	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2213	2	207	9	N	188					313
*04	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2088	2	34	9	N	31					344
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					344

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	966	-0-	-1421 B	-0-	842	2	124	9	N	113					204
01	2399	X	2399	-0-	-0- B	-0-	2189	2	210	9	N	191	180	1			215
02	2156	X	460	-0-	-1696 B	-0-	426	2	34	9	N	31					246
03	1829	X	35	-0-	-1794 B	-0-	24	2	11	9	N	10					256
04	930	X	66	-0-	-864 B	-0-	24	2	42	9	N	38					294
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					294

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	8324	-0-	16 B	-609755	8290	2	34	9	N	31					220
01	8184	X	8212	-0-	28 B	-609727	8192	2	20	9	N	18	111	1			127
02	7336	X	5946	-0-	-1390 B	-609727	5946	2			N	-0-					127
03	8215	X	8785	-0-	570 B	-609157	8743	2	42	9	N	38					165
04	8070	X	8796	-0-	726 B	-608431	8743	2	53	9	N	48					213
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339 B	-608431					N	NO RPT					213

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	747	-0-	-28		-0-	10	1	737	2	N	-0-					46
01	775	N	740	-0-	-35		-0-	10	1	730	2	N	-0-					46
02	644	N	621	-0-	-23		-0-	10	1	611	2	N	-0-					46
03	744	N	688	-0-	-56		-0-	10	1	678	2	N	-0-					46
04	720	N	594	-0-	-126		-0-	594	2			N	-0-					46
05	682	N	NO RPT	-0-	-682		-0-					N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3		-0-	276	2			N	-0-					27
01	279	N	241	-0-	-38		-0-	241	2			N	-0-					27
02	252	N	198	-0-	-54		-0-	198	2			N	-0-					27
03	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	2			N	-0-					27
*04	199	N	199	-0-	-0-		-0-	199	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2657	2	135	9	N	123					172
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					31
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					31
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4281	3	2	9	N	2					33
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	N	7					40
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					40
*05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					40

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	126	2	N	-0-					52
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	62	1	117	2	N	-0-					52
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	56	1	146	2	N	-0-					52
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	62	1	111	2	N	-0-					52
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					52
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	56	1	138	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3789	2	4	9	N	4					139
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3612	2	42	9	N	38					177
02	2520	X	1209	-0-	-1311	-0-	1196	2	13	9	N	12					189
03	2790	X	1521	-0-	-1269	-0-	1493	2	28	9	N	25					214
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3020	2	6	9	N	5					219
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2886	2	7	9	N	6					225

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					43
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					43
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	1196	2			N	-0-					43
03	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			N	-0-					43
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					43
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					18
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					18
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					18
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					18
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					56
01	2728	X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	2			Y	-0-					56
02	2464	X	1799	-0-	-665	-0-	1799	2			Y	-0-					56
03	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2253	2			Y	-0-					56
04	2490	X	2198	-0-	-292	-0-	2198	2			Y	-0-					56
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	44	2	N	9					118
							10	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	78	2	21	9	N	19					137
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	37	2	22	9	N	20					157
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	44					201
							48	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	17					218
							19	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					218

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	13					35
							14	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	15					50
							17	9									
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	56	1	451	2	N	-0-					50
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	N	4					54
							4	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	2	N	-0-					54
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	N	-0-					54

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	516					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1551	-0-	1551	1551	1551	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1551					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					75
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					75
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					75
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					75
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					15
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					15
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					15
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					15
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF. 11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					112
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					112
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					112
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					112
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11925 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4700	2	114	9	N	104	195	1			157
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3159	2	80	9	N	73					230
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	N	2					232
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2856	2	112	9	N	102					334
*04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2883	2	47	9	N	43					377
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					377

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	20	1	253	2	N	-0-					109
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					109
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					109
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2650	-0-	2650	2650	2650	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

12	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2073	2	6	9	N	5					54
01	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	2109	2	20	9	N	18					72
02	2240	X	1104	-0-	-1136	-0-	1093	2	11	9	N	10					82
03	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	2028	2	29	9	N	26					108
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	N	38					146
*05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2147	2	31	9	N	28					174

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3916	2	154	9	N	140	193	1			75
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3870	2	138	9	N	125					200
02	3388	X	3001	-0-	-387	-0-	2906	2	95	9	N	86	199	1			87
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3623	2	138	9	N	125					212
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3565	2	135	9	N	123	191	1			144
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3808	2	132	9	N	120	188	1			76

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					207
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2					122
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	N	1					123
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					46
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					46
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					46
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					132
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					132
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					132
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					132
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2418	2	10	9	N	9					174
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2400	2	42	9	N	38	140	1			72
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					87
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2527	2	37	9	N	34					121
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2374	2	37	9	N	34					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	172	1			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	937	2	8	9	N	7					246
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1034	2	168	9	N	153	167	1			232
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					232
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					232
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					232
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7102	2	233	9	N	212	512	1			148
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6537	2	130	9	N	118	175	1			91
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2637	2	35	9	N	32					123
03	2294	X	1276	-0-	-1018	-0-	1167	2	109	9	N	99					222
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2195	2	174	9	N	158					380
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					380

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	435	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2719	2	34	9	N	31					356
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	2	9	9	N	8	175	1			189
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					189
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2121	2	21	9	N	19					208
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	N	51					259
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	N	27					215
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	N	16	180	1			51
02	2324	X	738	-0-	-1586	-0-	738	2			N	-0-					51
03	2573	X	711	-0-	-1862	-0-	700	2	11	9	N	10					61
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2837	2	47	9	N	43					104
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					104

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					197
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					197
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					197
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	499	2	22	9	N	20					217
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	201	2	18	9	N	16					233
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-	171	1			375
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3595	2	4	9	N	4	180	1			199
02	3192	X	1030	-0-	-2162	-0-	1030	2			N	-0-					199
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4916	2	33	9	N	30					229
*04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5095	2	17	9	N	15					244
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					244

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	2	12	9	N	11					290
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	N	5	163	1			132
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	N	9					141
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4414	2	11	9	N	10					151
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3929	2	101	9	N	92					243
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					243

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6146	2	54	9	N	49					321
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5904	2	28	9	N	25	173	1			173
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19					192
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6508	2	86	9	N	78					270
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6208	2	106	9	N	96					366
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					366

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5431	2	118	9	N	107					373
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5023	2	56	9	N	51	170	1			254
02	4564	X	528	-0-	-4036	-0-	526	2	2	9	N	2					256
03	4278	X	3825	-0-	-453	-0-	3683	2	142	9	N	129	172	1			213
04	5370	X	1336	-0-	-4034	-0-	1313	2	23	9	N	21					234
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					234

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3891	2	10	9	N	9					344
01	3503	X	2721	-0-	-782	-0-	2720	2	1	9	N	1	167	1			178
02	3164	X	127	-0-	-3037	-0-	127	2			N	-0-					178
03	3999	X	478	-0-	-3521	-0-	467	2	11	9	N	10					188
04	3870	X	2120	-0-	-1750	-0-	2063	2	57	9	N	52					240
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					240

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3721	2	107	9	N	97	165	1			302
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3746	2	147	9	N	134	167	1			269
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					269
03	682	X	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-					269
04	660	X	238	-0-	-422	-0-	232	2	6	9	N	5					274
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					274

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5113	2	40	9	N	36	178	1			293
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5237	2	66	9	N	60	179	1			174
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2100	2	13	9	N	12					186
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5555	2	36	9	N	33					219
*04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5834	2	75	9	N	68					287
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					287

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15					181
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					182
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					182
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1133	2	47	9	N	43					225
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	623	2	19	9	N	17					242
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7496	2	242	9	N	220	331	1			346
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3173	2	50	9	N	45	174	1			217
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	N	14					231
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1499	2	22	9	N	20					251
*04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2240	2	183	9	N	166					417
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					417

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

12	6324	X	4734	-0-	-1590	-0-	4700	2	34	9	N	31					438
01	6200	X	4431	-0-	-1769	-0-	4423	2	8	9	N	7	172	1			273
02	5404	X	1305	-0-	-4099	-0-	1305	2			N	-0-					273
03	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	4411	2	25	9	N	23					296
04	5010	X	4814	-0-	-196	-0-	4717	2	97	9	N	88	181	1			203
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					203

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6301	2	112	9	N	102	164	1			392
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6222	2	88	9	N	80	172	1			300
02	3640	X	2104	-0-	-1536	-0-	2093	2	11	9	N	10					310
03	4030	X	1105	-0-	-2925	-0-	1094	2	11	9	N	10					320
*04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4302	2	147	9	N	134					454
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					454

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

12	8711	X	8391	-0-	-320	-0-	8288	2	103	9	N	94					355
01	8711	X	8499	-0-	-212	-0-	8418	2	81	9	N	74	168	1			261
02	7868	X	4935	-0-	-2933	-0-	4921	2	14	9	N	13					274
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9110	2	50	9	N	45					319
*04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8368	2	237	9	N	215	181	1			353
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					353

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5314	2	233	9	N	212	176	1			257
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5120	2	143	9	N	130	170	1			217
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4082	2	110	9	N	100					317
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4711	2	84	9	N	76					393
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4711	2	233	9	N	212	174	1			431
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					431

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5482	2	14	9	N	13					308
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5444	2	9	9	N	8					316
02	2324	X	2020	-0-	-304	-0-	2003	2	17	9	N	15					331
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					331
04	2490	X	1	-0-	-2489	-0-	1	2			N	-0-					331
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					331

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	171	1			107
01	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					107
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

12	8742	X	7256	-0-	-1486	-0-	7220	2	36	9	N	33					370
01	8742	X	7125	-0-	-1617	-0-	7061	2	64	9	N	58	214	1			214
02	7896	X	3558	-0-	-4338	-0-	3541	2	17	9	N	15					229
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8969	2	25	9	N	23					252
04	7020	X	6379	-0-	-641	-0-	6058	2	321	9	N	292	182	1			362
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					362

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

12	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3663	2	2	9	N	2	169	1			256
01	3875	X	1524	-0-	-2351	-0-	1408	2	116	9	N	105	203	1			158
02	3500	X	1349	-0-	-2151	-0-	1335	2	14	9	N	13					171
03	3875	X	2965	-0-	-910	-0-	2866	2	99	9	N	90					261
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	154					415
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					415

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	3	11	9	N	10					188
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	N	5					193
02	1820	N	1245	-0-	-575	-0-	1245	3			N	-0-					193
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2161	3	8	9	N	7					200
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	3	20	9	N	18	196	1			22
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	3	14	9	N	13					35

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

12	4371	#	3750	-0-	-621	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4185	#	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	#	3743	-0-	-37	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
03	5101		4891	-0-	-210	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4252	R	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*05	4245	R	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	#	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					24
01	1240	#	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					24
02	1120	#	903	-0-	-217	-0-	903	2			N	-0-					24
03	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					24
*04	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					24
05	1240	#	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	#	4	-0-	1 B	-163	4	3			N	-0-					-0-
01	3	#	3	-0-	-0- B	-163	3	3			N	-0-					-0-
02	4	#	3	-0-	-1 B	-164	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-123											
03	4	#	2	-0-	-2 B	-43	2	3			N	-0-					-0-
04	4	#	4	-0-	-0- B	-43	4	3			N	-0-					-0-
05	4	#	5	-0-	1 B	-42	5	3			N	-0-					-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	#	4	-0-	1 B	-163	4	3			N	-0-					-0-
01	3	#	3	-0-	-0- B	-163	3	3			N	-0-					-0-
02	4	#	3	-0-	-1 B	-164	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-123									
03	4	#	2	-0-	-2 B	-43	2	3			N	-0-					-0-
04	4	#	4	-0-	-0- B	-43	4	3			N	-0-					-0-
05	4	#	5	-0-	1 B	-42	5	3			N	-0-					-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	41	-0-	10 B	-108	2	3	39	9	N	35					316
01	31	#	15	-0-	-16 B	-124	2	3	13	9	N	12					328
02	28	#	13	-0-	-15 B	-139	2	3	11	9	N	10					338
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-60									
03	31	#	15	-0-	-16 B	-95	1	3	14	9	N	13					351
04	30	#	13	-0-	-17 B	-112	2	3	11	9	N	10					361
05	31	#	10	-0-	-21 B	-133	2	3	8	9	N	7					368

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	#	-0-	-0-	-4 B	-108					N	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6 B	-114					N	-0-					-0-
02	6	#	NO RPT	-0-	-6 B	-120					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-62									
03	6	#	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2018																	

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018																	

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	978	-0-	-262	-0-	46	1	932	2	N	-0-					30
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					30
02	1596	N	520	-0-	-1076	-0-	34	1	486	2	N	-0-					30
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	44	1	1569	2	N	-0-					30
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					30
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					310
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10					320
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					325
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					330
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	374	2	298	9	N	271					601
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	115	2	127	9	N	115					332
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					333
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					335
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5					340
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5					345
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					505
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	5					510
							6	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					514
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					523
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4					527
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					1110
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	507	2	N	10					1120
							11	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5					1125
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					1130
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					1133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1133

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					326
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	1	7	2	N	4					330
							4	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					340
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13					353
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13					366
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8					370
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10					380
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					387
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					394
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7					401
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3116	2	34	9	N	31					649
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	71	1	3137	2	N	41					690
							45	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1742	2	68	9	N	62					752
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2703	2	47	9	N	43					795
*04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2616	2	30	9	N	27					822
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					822

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1077	-0-	1077	1077	98	1	979	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1649	-0-	1649	2726	1649	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		471	-0-	471	3197	418	2	53	9	N	48					48
04	14B2 EXT		297	-0-	297	3494	295	2	2	9	N	2					50
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3494					N	NO RPT					50

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					25
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					25
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					25
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

12	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2877	2	74	9	N	67	173	1			137
01	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3138	2	84	9	N	76					213
02	2968	X	1549	-0-	-1419	-0-	1524	2	25	9	N	23					236
03	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2708	2	68	9	N	62					298
04	3150	X	2770	-0-	-380	-0-	2694	2	76	9	N	69	173	1			194
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					194

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

12	4030	X	3471	-0-	-559	-0-	3471	2			N	-0-					40
01	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			N	-0-					40
02	3640	X	2208	-0-	-1432	-0-	2208	2			N	-0-					40
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					40
04	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	3221	2			N	-0-					40
05	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	2780	2			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7038	2	11	9	N	10					66
01	7006	X	6902	-0-	-104	-0-	6876	2	26	9	N	24					90
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6464	2	13	9	N	12					102
03	7006	X	5960	-0-	-1046	-0-	5950	2	10	9	N	9					111
04	6780	X	6222	-0-	-558	-0-	6194	2	28	9	N	25					136
05	7006	X	6705	-0-	-301	-0-	6687	2	18	9	N	16					152

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

12	22847	X	22298	-0-	-549	-0-	22298	2			N	-0-					25
01	22847	X	22152	-0-	-695	-0-	22152	2			N	-0-					25
02	20496	X	19680	-0-	-816	-0-	19680	2			N	-0-					25
03	22568	X	21788	-0-	-780	-0-	21788	2			N	-0-					25
04	21720	X	21015	-0-	-705	-0-	21015	2			N	-0-					25
05	22289	X	21653	-0-	-636	-0-	21653	2			N	-0-					25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	591	2	39	9	N	35					35
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	2	11	9	N	10					45
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38
02	336	#	230	-0-	-106	-0-	22	1	208	2	N	-0-					38
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					38
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	62	1	11930	2	N	2					41
							2	9									
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	62	1	12115	2	N	11					52
							12	9									
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	36	1	6065	2	N	8					60
							9	9									
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	60	1	10941	2	N	14					74
							15	9									
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	54	1	8921	2	N	18					92
							20	9									
*05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	62	1	11708	2	N	15					107
							17	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	758	3	45	9	N	41					89
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					89
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	761	3	136	9	N	124					213
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					213
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					213
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1537	3	56	9	N	51					96
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1587	3	65	9	N	59					155
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					155
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					155
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4109	2	13	9	N	12					124
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4132	2	10	9	N	9					133
02	2744	X	1334	-0-	-1410	-0-	1334	2			N	-0-					133
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3645	2	4	9	N	4					137
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3460	2	24	9	N	22					159
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					159

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

12	4619	X	3960	-0-	-659	-0-	3917	2	43	9	N	39					1241
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	194	1	3618	2	N	44					1285
							48	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3442	2	97	9	N	88					1373
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4372	2	19	9	N	17					1390
*04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2096	2	178	9	N	162	162	1			1390
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					1390

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	104					120
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					120

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5					402
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	N	3					405
							3	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	557	2	11	9	N	10					415
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					420
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					425
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					137
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					137
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					137
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 12630

12	3348	X	3009	-0-	-339	B	-0-	97	1	2905	2	N	6					265
								7	9									
01	3348	X	2947	-0-	-401	B	-0-	177	1	2757	2	N	12					277
								13	9									
02	2912	X	2388	-0-	-524	B	-0-	115	1	2254	2	N	17					294
								19	9									
03	3224	X	3212	-0-	-12	B	-0-	205	1	3007	2	N	-0-					294
04	2940	X	2810	-0-	-130	B	-0-	173	1	2623	2	N	13					307
								14	9									
05	3007	X	2665	-0-	-342	B	-0-	159	1	2489	2	N	15	185	1			137
								17	9									

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10069 - 11401

12	4526	X	4225	-0-	-301	B	-0-	97	1	4119	2	N	8					76
								9	9									
01	4526	X	4120	-0-	-406	B	-0-	97	1	4023	2	N	-0-					76
02	4088	X	2440	-0-	-1648	B	-0-	61	1	2379	2	N	-0-					76
03	4526	X	4189	-0-	-337	B	-0-	94	1	4089	2	N	5					81
								6	9									
04	4380	X	3697	-0-	-683	B	-0-	94	1	3603	2	N	-0-					81
05	4216	X	3391	-0-	-825	B	-0-	170	1	3221	2	N	-0-					81

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 10371 - 12207

12	279	N	202	-0-	-77	B	-0-	22	1	180	2	N	-0-					13
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	25	1	191	2	N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					13
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	22	1	341	2	N	-0-					13
04	210	N	131	-0-	-79	B	-0-	12	1	119	2	N	-0-					13
*05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	25	1	115	2	N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 10120 - 13803

12	3689	X	3680	-0-	-9	B	-0-	97	1	3550	2	N	30					103
								33	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3097	2	N	25					128
								28	9									
02	2800	X	1779	-0-	-1021	B	-0-	67	1	1706	2	N	5					133
								6	9									
03	3689	X	2931	-0-	-758	B	-0-	97	1	2832	2	N	2					135
								2	9									
04	3570	X	3027	-0-	-543	B	-0-	93	1	2932	2	N	2					137
								2	9									
05	3689	X	2997	-0-	-692	B	-0-	97	1	2899	2	N	1					138
								1	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	75	1	1254	2	N	12	182	1			117
							13	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	97	1	1492	2	N	40					157
							44	9									
02	2100	N	1848	-0-	-252 B	-0-	67	1	1781	2	N	-0-					157
03	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	89	1	2456	2	N	38					195
							42	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	88	1	2453	2	N	39					234
							43	9									
*05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	91	1	2195	2	N	13					247
							14	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					53
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					53
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					53
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					53
*04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	475	3	20	9	N	18					100
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	343	3	44	9	N	40					140
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					140
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					140
*04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1386	3	88	9	N	80					170
01	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					170
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					170
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					170
*04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					170
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2087	-0-	-21 B	-0-	31	1	2056	2	N	-0-					199
01	2108	N	2047	-0-	-61 B	-0-	31	1	1970	2	N	42					241
							46	9									
02	1876	N	1687	-0-	-189 B	-0-	21	1	1666	2	N	-0-					241
03	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	30	1	2062	2	N	-0-					241
04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	30	1	1974	2	N	-0-					241
*05	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	31	1	2200	2	N	24					265
							26	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	29	1	1927	2	N	-0-					64
01	2232	X	1968	-0-	-264 B	-0-	29	1	1933	2	N	5					69
							6	9									
02	2016	X	1992	-0-	-24 B	-0-	20	1	1972	2	N	-0-					69
03	2232	X	2104	-0-	-128 B	-0-	28	1	2076	2	N	-0-					69
04	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	29	1	1874	2	N	1					70
							1	9									
05	2201	N	1633	-0-	-568 B	-0-	29	1	1604	2	N	-0-					70

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	31	1	620	2	N	-0-					45
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	24	1	684	2	N	-0-					45
02	728	N	502	-0-	-226 B	-0-	17	1	485	2	N	-0-					45
03	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	31	1	603	2	N	-0-					45
04	690	N	520	-0-	-170 B	-0-	30	1	490	2	N	-0-					45
*05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	29	1	683	2	N	-0-					45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	31	1	568	2	N	-0-					89
01	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	31	1	596	2	N	1					90
							1	9									
02	560	N	521	-0-	-39 B	-0-	19	1	502	2	N	-0-					90
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	31	1	653	2	N	7					97
							8	9									
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	30	1	575	2	N	5					102
							6	9									
05	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	31	1	554	2	N	-0-					102

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2438	2	N	-0-					230
01	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2195	2	N	-0-					230
02	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1669	2	N	-0-					230
03	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2493	2	N	-0-					230
04	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2194	2	N	-0-					230
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2258	2	N	-0-					230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

12	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					77
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					77
02	84	N	72	-0-	-12	B	-0-	72	2			N	-0-					77
03	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	3	1	89	2	N	-0-					77
04	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	17	1	80	2	N	-0-					77
05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	10	1	82	2	N	-0-					77

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1404	-0-	-84 B	-0-	29	1	1360	2	N	14					189
							15	9									
01	1364	N	1171	-0-	-193 B	-0-	31	1	1129	2	N	10					199
							11	9									
02	1316	N	962	-0-	-354 B	-0-	20	1	942	2	N	-0-					199
03	1395	N	1302	-0-	-93 B	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					199
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	30	1	1150	2	N	10					209
							11	9									
*05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					209

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

12	2387	N	2280	-0-	-107 B	-0-	31	1	2230	2	N	17					209
							19	9									
01	2294	N	2257	-0-	-37 B	-0-	31	1	2208	2	N	16					225
							18	9									
02	2016	N	1568	-0-	-448 B	-0-	20	1	1548	2	N	-0-					225
03	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	31	1	2114	2	N	-0-					225
04	2190	N	2078	-0-	-112 B	-0-	30	1	2046	2	N	2	181	1			46
							2	9									
*05	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	31	1	2074	2	N	-0-					46

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

12	3193	X	3041	-0-	-152 B	-0-	31	1	2999	2	N	10					67
							11	9									
01	3193	X	2972	-0-	-221 B	-0-	31	1	2935	2	N	5					72
							6	9									
02	2772	X	2019	-0-	-753 B	-0-	19	1	2000	2	N	-0-					72
03	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	31	1	3142	2	N	7					79
							8	9									
04	2940	X	2913	-0-	-27 B	-0-	30	1	2850	2	N	30	78	1			31
							33	9									
*05	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	29	1	3009	2	N	5					36
							6	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

12	3782	X	3645	-0-	-137 B	-0-	3635	2	10	9	N	9					124
01	3782	X	3657	-0-	-125 B	-0-	3654	2	3	9	N	3					127
02	3416	X	2256	-0-	-1160 B	-0-	2256	2			N	-0-					127
03	3782	X	2933	-0-	-849 B	-0-	2931	2	2	9	N	2	2	8			127
04	3660	X	3035	-0-	-625 B	-0-	3033	2	2	9	N	2					129
05	3658	X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-					129

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1923	-0-	-185 B	-0-	1912	2	11	9	N	10					190
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1921	2	6	9	N	5	1	8			194
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					194
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					194
04	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1812	2	3	9	N	3					197
*05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1908	2	2	9	N	2					199

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

12	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-					104
01	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-					104
02	2548	X	1792	-0-	-756 B	-0-	1792	2			N	-0-					104
03	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3014	2	14	9	N	13					117
04	2850	X	2727	-0-	-123 B	-0-	2718	2	9	9	N	8					125
*05	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2351	2	4	9	N	4					129

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2225	2	8	9	N	7					212
01	2201	N	2177	-0-	-24 B	-0-	2171	2	6	9	N	5					217
02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1418	2	2	9	N	2					219
03	2232	N	2126	-0-	-106 B	-0-	2091	2	35	9	N	32					251
04	2100	N	2026	-0-	-74 B	-0-	2017	2	9	9	N	8	191	1			68
*05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2303	2	2	9	N	2					70

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

12	1085	N	540	-0-	-545 B	-0-	540	2			N	-0-					132
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					132
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					132
03	527	N	213	-0-	-314 B	-0-	213	2			N	-0-					132
04	690	N	139	-0-	-551 B	-0-	139	2			N	-0-					132
05	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	2			N	-0-					132

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	945	-0-	-884	B	-0-	945	2			N	-0-					154
01	868	N	692	-0-	-176	B	-0-	692	2			N	-0-					154
02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	639	2	17	9	N	15					169
03	930	N	397	-0-	-533	B	-0-	397	2			N	-0-					169
04	660	N	306	-0-	-354	B	-0-	306	2			N	-0-					169
05	713	N	357	-0-	-356	B	-0-	256	2	101	9	N	92					261

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1510	-0-	-226	B	-0-	1510	2			N	-0-	183	1			138
01	1643	N	1509	-0-	-134	B	-0-	1507	2	2	9	N	2					140
02	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-					140
03	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1539	2	10	9	N	9					149
04	1470	N	1462	-0-	-8	B	-0-	1442	2	20	9	N	18					167
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1656	2	6	9	N	5					172

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1946	-0-	-7	B	-0-	1923	2	23	9	N	21	170	1			100
01	2046	N	1832	-0-	-214	B	-0-	1826	2	6	9	N	5					105
02	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	8	9	N	7					112
03	1953	N	1844	-0-	-109	B	-0-	1822	2	22	9	N	20					132
04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1879	2	8	9	N	7					139
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1633	2	17	9	N	15					154

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2096	2	6	9	N	5					150
01	2046	N	2012	-0-	-34	B	-0-	1912	2	100	9	N	91	172	1	1	8	68
02	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					68
03	2108	N	2008	-0-	-100	B	-0-	1989	2	19	9	N	17					85
04	1950	N	1912	-0-	-38	B	-0-	1899	2	13	9	N	12					97
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1292	2	9	9	N	8					105

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

12	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					107
01	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3			N	-0-					107
02	392	N	357	-0-	-35	B	-0-	357	3			N	-0-					107
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					107
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					107
*05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

12	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-					65
01	1302	N	1259	-0-	-43	B	-0-	1256	2	3	9	N	3					68
02	1260	N	539	-0-	-721	B	-0-	539	2			N	-0-					68
03	1426	N	1329	-0-	-97	B	-0-	1327	2	2	9	N	2					70
04	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2			N	-0-					70
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	2			N	-0-					70

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

12	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2			N	-0-					19
01	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			N	-0-					19
02	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					19
03	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-					19
04	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-					19
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	2	9	N	2					21

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

12	2139	N	1626	-0-	-513	B	-0-	1626	2			N	-0-					117
01	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2022	2	12	9	N	11					128
02	1876	N	1563	-0-	-313	B	-0-	1563	2			N	-0-					128
03	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2550	2	3	9	N	3					131
04	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2282	2	9	9	N	8					139
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2552	2	10	9	N	9					148

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

12	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					16
01	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	2			N	-0-					16
02	476	N	355	-0-	-121	B	-0-	355	2			N	-0-					16
03	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					16
04	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2			N	-0-					16
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					16

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

12	3658	X	3314	-0-	-344	B	-0-	3307	2	7	9	N	6			86
01	3658	X	3370	-0-	-288	B	-0-	3368	2	2	9	N	2			88
02	3304	X	2556	-0-	-748	B	-0-	2550	2	6	9	N	5			93
03	3734	X	3734	-0-	-0-	B	-0-	3734	2			N	-0-			93
04	3591	X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3585	2	6	9	N	5			98
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	B	-0-	3551	2	2	9	N	2			100

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

12	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2733	3	9	9	N	8			87
01	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2698	3	39	9	N	35			122
02	2268	N	2229	-0-	-39	B	-0-	2217	3	12	9	N	11			133
03	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2641	3	13	9	N	12			145
04	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2545	3	10	9	N	9			154
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2666	3	34	9	N	31	160 1		25

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

12	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2544	2	1	9	N	1			74
01	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	2			N	-0-			74
02	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1891	2	1	9	N	1			75
03	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	2			N	-0-			75
04	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2306	2	3	9	N	3			78
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2380	2	4	9	N	4			82

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

12	620	N	572	-0-	-48	B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	560	N	441	-0-	-119	B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			12
02	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2			N	-0-			12
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-			12
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-			12
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					50
01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					50
02	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					50
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					50
04	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					50
*05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					50

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			1240					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			1240					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			1240					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			1240					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			1240					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

12	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					32
01	1684	N	1684	-0-	-0-		-0-	1681	2	3	9	N	3					35
02	1146	N	1146	-0-	-0-		-0-	1138	2	8	9	N	7					42
03	403	N	403	-0-	-0-		-0-	403	2			N	-0-					42
04	240	N	240	-0-	-0-		-0-	240	2			N	-0-					42
05	124	N	76	-0-	-48		-0-	76	2			N	-0-					42

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

12	1953	N	1740	-0-	-213		-0-	86	1	1654	2	N	-0-					145
01	1984	N	1887	-0-	-97		-0-	94	1	1793	2	N	-0-					145
02	1680	N	1070	-0-	-610		-0-	47	1	1023	2	N	-0-					145
03	1963	N	1963	-0-	-0-		-0-	91	1	1872	2	N	-0-					145
04	1830	N	1823	-0-	-7		-0-	94	1	1729	2	N	-0-					145
*05	1794	N	1794	-0-	-0-		-0-	97	1	1697	2	N	-0-					145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

12	1829	N	1591	-0-	-238		-0-	143	1	1437	2	N	10					304
								11	9									
01	1705	N	1458	-0-	-247		-0-	132	1	1319	2	N	6					310
								7	9									
02	1484	N	708	-0-	-776		-0-	71	1	620	2	N	15					325
								17	9									
03	1581	N	1521	-0-	-60		-0-	146	1	1358	2	N	15					340
								17	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-		-0-	132	1	1274	2	N	24					364
								26	9									
*05	1421	N	1421	-0-	-0-		-0-	129	1	1281	2	N	10	195	1			179
								11	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					352
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					352
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					352
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					352
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					352
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	30 3	1 9	1254	2	N	3					82
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	29 24	1 9	1301	2	N	22					104
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	21	1	960	2	N	-0-					104
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1385	2	N	8					112
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	30 3	1 9	1258	2	N	3					115
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	1225	2	N	7					122

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1145	2	N	4					188
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	999	2	N	16					204
02	868	N	533	-0-	-335	-0-	18 13	1 9	502	2	N	12					216
03	1178	N	918	-0-	-260	-0-	28 3	1 9	887	2	N	3					219
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	-0-					219
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	832	2	N	2					221

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	68	1	1607	2	N	-0-					194
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	N	-0-					194
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	21	1	1164	2	N	-0-					194
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	72 17	1 9	1604	2	N	15					209
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	30 11	1 9	1624	2	N	10					219
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1690	2	N	7					226

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	31	1	1394	2	N	-0-					187
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1364	2	N	20					207
							22	9									
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	21	1	1044	2	N	-0-					207
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	31	1	1343	2	N	-0-					207
04	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	30	1	1310	2	N	2					209
							2	9									
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	23					232
							25	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	1568	2	N	-0-					84
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	5					89
							6	9									
02	1428	N	1188	-0-	-240	-0-	20	1	1140	2	N	25					114
							28	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	18					132
							20	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	30	1	1517	2	N	-0-					132
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	28					160
							31	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					65
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	4					69
							4	9									
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	21	1	621	2	N	-0-					69
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	31	1	710	2	N	-0-					69
04	870	N	636	-0-	-234	-0-	30	1	606	2	N	-0-					69
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-					69

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-					164
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-					164
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	20	1	512	2	N	-0-					164
03	806	N	531	-0-	-275	-0-	31	1	500	2	N	-0-					164
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	30	1	550	2	N	-0-					164
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	27	1	445	2	N	1					165
							1	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	31	1	1814	2	N	15					162
							17	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	5					167
							6	9									
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	20	1	1341	2	N	-0-					167
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	31	1	1784	2	N	21					188
							23	9									
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	29	1	1693	2	N	7					195
							8	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	33					228
							36	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	31	1	2628	2	N	39					227
							43	9									
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	31	1	2619	2	N	-0-					227
02	2408	N	1742	-0-	-666	-0-	19	1	1723	2	N	-0-					227
03	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	31	1	2502	2	N	148	185	1			190
							163	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	30	1	2573	2	N	9					199
							10	9									
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	2	N	22					221
							24	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					73
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	80	1			31
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

12	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	31	1	3609	2	N	22					281
							24	9									
01	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	31	1	3588	2	N	28					309
							31	9									
02	3332	X	2091	-0-	-1241	-0-	17	1	2065	2	N	8					317
							9	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	31	1	3720	2	N	33					350
							36	9									
04	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	30	1	3487	2	N	6	190	1			166
							7	9									
05	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	31	1	3552	2	N	5					171
							6	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

12	806	N	699	-0-	-107	-0-	31	1	656	2	N	11					123
							12	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	31	1	697	2	N	3					126
							3	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	22	1	505	2	N	6					132
							7	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	8					140
							9	9									
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	29	1	608	2	N	8					148
							9	9									
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					148

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					199
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					199
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	1					200
							1	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	-0-					200
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	29	1	891	2	N	-0-					200
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-					200

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

12	5394	X	5288	-0-	-106	-0-	31	1	5250	2	N	6	198	1			143
							7	9									
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	31	1	5141	2	N	12					155
							13	9									
02	4816	X	3868	-0-	-948	-0-	22	1	3834	2	N	11					166
							12	9									
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	31	1	5347	2	N	28					194
							31	9									
04	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	30	1	5080	2	N	17					211
							19	9									
05	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	31	1	5210	2	N	18					229
							20	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

12	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	31	1	2189	2	N	9					285
							10	9									
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	31	1	2152	2	N	23	188	1			120
							25	9									
02	2016	N	1330	-0-	-686	-0-	17	1	1313	2	N	-0-					120
03	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	31	1	2079	2	N	8					128
							9	9									
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	30	1	2065	2	N	10					138
							11	9									
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	20					158
							22	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	17					207
							19	9									
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1417	2	N	16					223
							18	9									
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	18	1	969	2	N	-0-					223
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	31	1	1352	2	N	17					240
							19	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10					250
							11	9									
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	8					258
							9	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	901	-0-		-29	-0-	31	1	858	2	N	11					173
								12	9									
01	938	N	938	-0-		-0-	-0-	31	1	896	2	N	10					183
								11	9									
02	812	N	547	-0-		-265	-0-	18	1	529	2	N	-0-					183
03	938	N	938	-0-		-0-	-0-	31	1	890	2	N	15					198
								17	9									
04	900	N	876	-0-		-24	-0-	30	1	838	2	N	7					205
								8	9									
*05	876	N	876	-0-		-0-	-0-	31	1	842	2	N	3					208
								3	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1293	-0-		-40	-0-	31	1	1245	2	N	15					230
								17	9									
01	1395	N	1377	-0-		-18	-0-	31	1	1331	2	N	14					244
								15	9									
02	1204	N	809	-0-		-395	-0-	17	1	792	2	N	-0-					244
03	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	31	1	1560	2	N	5					249
								6	9									
04	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	30	1	1428	2	N	13					262
								14	9									
*05	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	31	1	1341	2	N	22	189	1			95
								24	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1011	-0-		-43	-0-	31	1	969	2	N	10					120
								11	9									
01	1023	N	965	-0-		-58	-0-	31	1	921	2	N	12					132
								13	9									
02	952	N	680	-0-		-272	-0-	17	1	652	2	N	10					142
								11	9									
03	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	31	1	1043	2	N	7					149
								8	9									
04	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	29	1	1052	2	N	8					157
								9	9									
*05	746	N	746	-0-		-0-	-0-	28	1	718	2	N	-0-					157

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					181
01	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	31	1	1403	2	N	5					186
								6	9									
02	1092	N	863	-0-		-229	-0-	17	1	829	2	N	15					201
								17	9									
03	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	31	1	1439	2	N	16					217
								18	9									
04	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	30	1	1377	2	N	20					237
								22	9									
*05	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	31	1	1448	2	N	10					247
								11	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	31	1	400	2	N	-0-					162
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	31	1	377	2	N	-0-					162
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	17	1	191	2	N	-0-					162
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	22					184
							24	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					184
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					184

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

12	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	31	1	4369	2	N	15	195	1			95
							17	9									
01	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	31	1	4533	2	N	25					120
							28	9									
02	4144	X	2767	-0-	-1377	-0-	20	1	2734	2	N	12					132
							13	9									
03	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	31	1	4473	2	N	25					157
							28	9									
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	30	1	4395	2	N	35					192
							39	9									
*05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	31	1	4612	2	N	13					205
							14	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

12	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	31	1	3415	2	N	27					311
							30	9									
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	31	1	3522	2	N	59	192	1			178
							65	9									
02	3220	X	2222	-0-	-998	-0-	18	1	2189	2	N	14					192
							15	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3831	2	N	8					200
							9	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	30	1	3490	2	N	25					225
							28	9									
05	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	31	1	3543	2	N	13					238
							14	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4615	-0-	-97	-0-	4615	2			N	-0-					107
01	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-					107
02	4228	X	3217	-0-	-1011	-0-	3217	2			N	-0-					107
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					107
04	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	4415	2			N	-0-					107
05	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	61 2	1 9	1150	2	N	2					163
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	61 4	1 9	1179	2	N	4					167
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1080	2	N	1					168
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	2	N	-0-					168
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	N	-0-					168
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	61	1	1158	2	N	-0-					168

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					34
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					34
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	9	1	379	2	N	1					35
							1	9									
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	10	1	497	2	N	-0-					35
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	10	1	504	2	N	4					39
							4	9									
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	N	50	60	1			29
							55	9									

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					109
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					109
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-					109
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-					109
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	413	2	34	9	N	31	105	1			35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					23
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					23
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					23
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					23
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					23
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	972	2	8	9	N	7					27
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					32
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					33
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					33
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1066	2	4	9	N	4					37
05	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	2			N	-0-					37

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					48
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					48
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	2			N	-0-					48
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					48
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	2			N	-0-					48
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	381	2	48	9	N	44					92

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					70
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	N	2					72
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1					73
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1					74
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					75
05	1953	N	236	-0-	-1717	-0-	236	2			N	-0-					75

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					80
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					80
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					80
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					83
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					83
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-					83
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					83
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					83
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

12	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					95
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					95
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	176	1	205	2	N	-0-					95
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	2	N	-0-					95
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					95
05	T. A.		NO RPT	-0-	-39	-0-					N	NO RPT					95

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	55	1	267	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-36	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 10715 - 14687

12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	406	1	442	2	N	55	164	1			98
							61	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	500	1	403	2	N	43					141
							47	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	140	2	N	60	146	1			55
							66	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	462	1	683	2	N	99					154
							109	9									
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	568	1	604	2	N	56					210
							62	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					210

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9					76
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					77
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	511	3	3	9	N	3					80
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	N	3					83
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	637	3	32	9	N	29					112
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					28
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					28
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					28
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					28
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					28

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					33
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					33
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	389	3	11	9	N	10					43
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					43
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					43
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					43

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					14
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	3			N	-0-					14
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					14
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					14
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					100
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					100
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					100
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					100
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					100
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					100

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					60
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					60
02	924	N	618	-0-	-306	-0-	618	3			N	-0-					60
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					60
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					60
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					60

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					53
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					53
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	3			N	-0-					53
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					53
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					53
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					66
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					66
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	N	8					74
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	N	8					82
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					82
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					82

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

12	806	N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	2	N	-0-					67
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	-0-					67
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	56	1	474	2	N	-0-					67
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	62	1	524	2	N	-0-					67
04	780	N	440	-0-	-340	-0-	56	1	384	2	N	-0-					67
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-					67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

12	961	N	945	-0-	-16	-0-	62	1	883	2	N	-0-					28
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	62	1	857	2	N	-0-					28
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	56	1	649	2	N	-0-					28
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	2	N	-0-					28
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	935	2	N	-0-					28
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					23
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					23
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	3			N	-0-					23
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					23
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	97 22	1 9	2802	2	N	20					113
01	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	97 21	1 9	2646	2	N	19					132
02	2800	X	2106	-0-	-694	-0-	63 23	1 9	2020	2	N	21					153
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	97 10	1 9	2636	2	N	9					162
04	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	94 23	1 9	2462	2	N	21					183
05	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	97 32	1 9	2495	2	N	29					212

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	97	1	779	2	N	22					209
							24	9									
01	961	N	557	-0-	-404	-0-	66	1	488	2	N	3					212
							3	9									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	54	1	593	2	N	4					216
							4	9									
03	899	N	568	-0-	-331	-0-	78	1	489	2	N	1					217
							1	9									
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	30	1	197	2	N	1	185	1			33
							1	9									
05	713	N	361	-0-	-352	-0-	42	1	319	2	N	-0-					33

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	97	1	1309	2	N	-0-					90
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	97	1	1319	2	N	-0-					90
02	1288	N	975	-0-	-313	-0-	57	1	918	2	N	-0-					90
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-					90
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1356	2	N	5					95
							6	9									
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	N	-0-					95

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	509	-0-	-111	-0-	78	1	401	2	N	27					381
							30	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	N	36	186	1			231
							40	9									
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	69	1	380	2	N	-0-					231
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	N	39					270
							43	9									
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	94	1	382	2	N	19					289
							21	9									
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	393	2	N	15					304
							17	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	90	1	1025	2	N	10					319
							11	9									
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	88	1	1117	2	N	30					349
							33	9									
02	1120	N	397	-0-	-723	-0-	39	1	358	2	N	-0-					349
03	1116	N	683	-0-	-433	-0-	68	1	615	2	N	-0-					349
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1392	2	N	15					364
							17	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	2	N	17					381
							19	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	357	1	445	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	366	1	398	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	309	1	295	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	356	1	394	2	N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	342	1	360	2	N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	351	1	353	2	N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

12	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2218	3	9	9	N	8					174
01	2387	X	1655	-0-	-732	-0-	1649	3	6	9	N	5					179
02	1960	X	1830	-0-	-130	-0-	1813	3	17	9	N	15					194
03	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	2218	3			N	-0-					194
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2705	3	6	9	N	5					199
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					199

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4647	3	35	9	N	32					252
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4736	3	47	9	N	43	186	1			109
02	4200	X	3541	-0-	-659	-0-	3513	3	28	9	N	25					134
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4647	3	28	9	N	25					159
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4949	3	31	9	N	28					187
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					187

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	596	3	99	9	N	90					257
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	479	3	110	9	N	100	186	1			171
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	300	3	118	9	N	107					278
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	596	3	79	9	N	72					350
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	454	3	57	9	N	52	183	1			219
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					219

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					90
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					90
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					90
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					90
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					90
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 355320
HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	806	N	381	-0-	-425	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					13
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					13
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					13
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					13

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1199	3	22	9	N	20					120
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	843	3	795	9	N	723					843
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					843
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					843
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					843
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					843

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					144
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					144
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					144
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					144
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					144
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					8
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	597	3	648	9	N	589					597
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					597
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					597
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					597
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					67
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	N	6					73
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	373	3	118	9	N	107					180
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					180
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					55
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	225	3	187	9	N	170					225
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					225
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					225
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					225
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					124
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					124
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					124
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					124
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					80
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					80
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					120
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					120
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					20
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					20
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					20
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					55
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					55
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					55
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					55
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					42
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					42
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					42
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					42
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					103
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					103
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					103
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					103
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					130
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					130
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					130
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					130
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1					79
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					79
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					80
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					236
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					236
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					236
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					236
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					236
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257					270
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	133	-0-	133	1523	133	2			N	-0-					57
*01	1523	X	-0-	-0-	-1523	-0-					N	-0-					57
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	442	3	66	9	N	60					100
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					100
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					100
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					100
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					23
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					23
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					23
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					149
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					149
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					149
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					149
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2253	3	36	9	N	33					140
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					140
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					140
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					140
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	147	3	105	9	N	95					95
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					95
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					20
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

12	3100	N	5556	-0-	2456	3955	5556	3			N	-0-					150
01	3100	N	5275	-0-	2175	6130	5275	3			N	-0-					150
02	2800	N	3934	-0-	1134	7264	3934	3			N	-0-					150
03	3100	N	5667	-0-	2567	9831	5667	3			N	-0-					150
*04	3000	N	5429	-0-	2429	12260	5429	3			N	-0-					150
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	10648					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					60
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					60
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	3	41	9	N	37					80
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					80
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					80
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					80
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1146	3	243	9	N	221					440
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	3	66	9	N	60					500
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					500
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					500
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					500
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					92
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					92
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	266	3	33	9	N	30					122
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					122
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					92
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1					93
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	293	3	28	9	N	25					118
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					118
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					185
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					185
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					185
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					185
*04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					185
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					32
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					32
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					32
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					584
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					584
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					584
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					584
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					584
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1957	3	21	9	N	19					47
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1912	3	67	9	N	61					108
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					108
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					108
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

12	3100	N	23225	-0-	20125	20125	23225	3			N	-0-					10
01	3100	N	233	-0-	-2867	17258	233	3			N	-0-					10
02	2800	N	201	-0-	-2599	14659	201	3			N	-0-					10
03	3100	N	229	-0-	-2871	11788	229	3			N	-0-					10
*04	3000	N	216	-0-	-2784	9004	216	3			N	-0-					10
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	8725					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5					67
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					68
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					68
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					68
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2					18
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	3	119	9	N	108					126
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					126
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					126
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	931	3	18	9	N	16					145
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					147
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					147
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					162
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					42
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					42
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					42
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					42
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					47
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	484	3	481	9	N	437					484
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					484
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					484
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					484
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					25
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1231	3	1327	9	N	1206					1231
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					1231
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					1231
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					1231
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1231

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					137
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1038	3	211	9	N	192	192	1			137
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					137
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					137
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					87
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					87
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					87
03	3100	N	565548	-0-	562448	562448	565547	3	1	9	N	1					88
*04	3000	N	529	-0-	-2471	559977	529	3			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	559977					N	NO RPT					88

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					84
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	836	3	827	9	N	752					836
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					836
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					836
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					836
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					836

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					74
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					74
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					74
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					74
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1009	3	72	9	N	65					117
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	N	10					127
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					127
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					127
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					182
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	1354	3	1494	9	N	1358	186	1			1354
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					1354
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					1354
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					1354
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					81
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					81
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					81
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					81
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					92
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					92
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	862	3	175	9	N	159					251
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					251
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					251
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					52
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					52
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					52
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					52
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					291
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					291
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					291
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					291
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					291
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					602
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1945	3	212	9	N	193	193	1			602
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					602
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					602
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					602
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2			122
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	N	4			126
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	504	3	51	9	N	46			172
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			172
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			172
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	978	3	12	9	N	11			95
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			95
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			95
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			95
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			5
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			5
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			5
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			5
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					25
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					25
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					25
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					25
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					130
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					130
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					130
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					130
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					137
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					137
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					137
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					137
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3654	3	142	9	N	129					300
01	3441	X	2663	-0-	-778	-0-	2663	3			N	-0-					300
02	2716	X	2179	-0-	-537	-0-	2179	3			N	-0-					300
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					300
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					300
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					1067
01	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	1395	3			N	-0-					1067
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					1067
03	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	3			N	-0-					1067
*04	3000	N	3807	-0-	807	1220	3807	3			N	-0-					1067
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1220					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15					110
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	752	3	706	9	N	642					752
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					752
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					752
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					752
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					20
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					20
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					880
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					880
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					880
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					880
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					880
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					55
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					55
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					55
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					55
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	121	3	111	9	N	101					121
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					121
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					121
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	954	3	3	9	N	3					155
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					155
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					155
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	918	3	47	9	N	43					198
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	470	3	91	9	N	83					118
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					118
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					118
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					118
*04	3000	N	3302	-0-	302	302	3302	3			N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	302					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					139
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	3	15	9	N	14					153
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					153
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					153
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	345	3	47	9	N	43					133
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					133
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	3	24	9	N	22					155
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					155
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					121
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					121
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					121
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					121
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	N	6					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	3	25	9	N	23					60
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					60
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					60
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					60
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	388	3	79	9	N	72					120
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					120
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					120
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					120
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8622	X	5736	-0-	-2886	-0-	5736	3			N	-0-					826
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					826
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					826
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					826
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					826
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	909	3	18	9	N	16					88
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					88
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	3	20	9	N	18					106
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					106
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					70
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	792	3	33	9	N	30					100
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					100
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					100
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	20	9	N	18					100
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					100
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					100
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					100
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					43
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	2724	2	2949	9	N	2681					2724
02	2464	X	2124	-0-	-340	-0-	2124	2			N	-0-					2724
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					2724
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					2724
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					2724

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2489	3			N	-0-					243
01	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3			N	-0-					243
02	2240	X	1969	-0-	-271	-0-	1969	3			N	-0-					243
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					243
*04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					243
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					18

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	32					127
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	9					136
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	4					140
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					140

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

12	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

12	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	3			N	-0-					60
01	804	N	804	-0-		-0-	-0-	804	3			N	-0-					60
02	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	3			N	-0-					60
03	892	N	892	-0-		-0-	-0-	892	3			N	-0-					60
*04	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

12	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			N	-0-					8
01	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					8
02	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	3			N	-0-					8
03	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					8
*04	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

12	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	2098	3			N	-0-					385
01	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	2056	3			N	-0-					385
02	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	1626	3			N	-0-					385
03	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	2152	3			N	-0-					385
*04	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	1975	3			N	-0-					385
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					117
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					117
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					117
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					117
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					100
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					100
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					100
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					100
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					280
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					280
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					280
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					280
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					280
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5					142
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					142
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					142
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					142
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					23
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					23
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					23
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					70
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					70
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					70
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					70
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					150
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					150
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					150
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					150
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		629	-0-	629	2345	629	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2345					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					160
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					160
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					160
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					160
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3192	-0-	92	208	3192	3			N	-0-					28
01	3254	X	3046	-0-	-208	-0-	3046	3			N	-0-					28
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					28
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					28
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					28
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	443	3	36	9	N	33					90
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					90
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					90
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					90
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
01	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			N	-0-					42
02	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			N	-0-					42
03	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					42
*04	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-		-0-	-0-	145	3	207	9	N	188					220
01	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3			N	-0-					220
02	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-					220
03	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					220
*04	297	N	297	-0-		-0-	-0-	121	3	176	9	N	160	160	1			220
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-		-0-	-0-	508	3	6	9	N	5					135
01	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	3			N	-0-					135
02	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	3			N	-0-					135
03	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	3			N	-0-					135
*04	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					135

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1272	3			N	-0-					180
01	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	1267	3			N	-0-					180
02	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1107	3			N	-0-					180
03	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	1249	3			N	-0-					180
*04	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	1159	3			N	-0-					180
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	1077	3	2	9	N	2					117
01	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	1073	3			N	-0-					117
02	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	1016	3			N	-0-					117
03	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	1015	3			N	-0-					117
*04	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	3			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					117

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					33
01	345	N	345	-0-		-0-	-0-	172	3	173	9	N	157					190
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					190
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			N	-0-					190
*04	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	2			N	-0-					84
01	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	2			N	-0-					84
02	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
03	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					84
*04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	2			N	-0-					90
01	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	2			N	-0-					90
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			N	-0-					90
03	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					90
*04	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					216
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					216
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					216
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					216
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					216
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					88
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					88
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	934	3	190	9	N	173					261
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					261
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					198
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17	9	N	15					213
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					213
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					213
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					213
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	N	6					137
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					148
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	320	3	62	9	N	56					204
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					204
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					38
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					38
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					38
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					38
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					52
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	N	1					53
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	739	3	30	9	N	27					80
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					80
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					60
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					60
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					60
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					60
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23	9	N	21					28
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					28
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					28
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					28
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					20
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					20
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	3	2	9	N	2					78
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	3	8	9	N	7					85
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					85
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					85
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					83
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					83
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	462	3	24	9	N	22					105
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					105
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	275	3	75	9	N	68					100
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	271	3	22	9	N	20					120
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					120
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					120
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	4					64
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	N	7					71
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	N	1					72
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					72
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	3	7	9	N	6					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					280
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					280
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					188
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					188
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					188
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					188
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

12	14B2	EXT	3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2581	-0-	2581	5833	2581	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1902	-0-	1902	7735	1902	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2083	-0-	2083	9818	2083	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1473	-0-	1473	11291	1473	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11291					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	N	8					48
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					48
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					48
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					48
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					87
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					87
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					87
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	3	165	9	N	150					150
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					150
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	370	3	14	9	N	13			26
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			26
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			26
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			26
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			87
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			87
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			87
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			87
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			55
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			55
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			55
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			55
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			57
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			57
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			57
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			57
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	721	3	19	9	N	17					193
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					193
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					193
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					193
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					193
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					20
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					20
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					20
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					20
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2					115
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					115
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					115
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					115
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					130
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					130
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					130
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					130
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	793	3	14	9	N	13					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	58	3	28	9	N	25			110
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	58	3	33	9	N	30			140
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			140
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			140
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8			40
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	N	5			45
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			45
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			45
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	N	3			153
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			153
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			153
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	298	3	130	9	N	118			271
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			271
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			40
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			40
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			40
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			40
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			120
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			120
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			120
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			120
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	3	33	9	N	30			150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			132
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			132
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			132
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			132
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	N	18					107
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					107
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					107
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	N	1					108
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					45
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					45
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					45
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					45
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					57
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					57
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					57
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					57
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					20
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					20
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					20
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					147
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					147
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					147
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					147
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					82
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					82
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					82
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					82
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					20
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					48
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					48
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					48
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					48
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	486	3	53	9	N	48					107
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	3	12	9	N	11					118
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	175	3	24	9	N	22					140
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					140
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					122
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					122
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					122
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					122
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					43
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					43
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					43
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					43
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					48
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	N	4					52
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	601	3	143	9	N	130					182
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					182
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					102
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					102
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	778	3	43	9	N	39					141
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					141
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					15
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					15
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					15
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					125
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	N	1					126
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					126
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					126
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					232
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1070	3	293	9	N	266	324	1			174
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					174
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					174
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					174
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					180
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	493	3	25	9	N	23					203
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					203
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					203
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					203
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					20
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					20
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					20
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					20
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1020	3	134	9	N	122					140
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					140
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					140
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					140
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					53
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					53
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					53
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	774					774
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					774
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					774
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					774
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					774
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					969
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					969
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					969
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					969
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					969
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					55
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					55
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	626	3	85	9	N	77					132
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					132
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	3	17	9	N	15					68
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					68
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					68
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					68
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					67
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					67
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					67
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	234	3	11	9	N	10					53
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					53
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					53
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					53
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					53
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					53
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					53
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	N	3					45
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					45
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					45
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					45
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					33
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					15
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	N	13					28
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					28
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					140
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	3	22	9	N	20					160
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					160
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					160
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	571	3	19	9	N	17					70
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	571	3	11	9	N	10					80
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					120
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					120
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					120
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					120
*04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					120
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					75
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					75
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					192
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					192
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					192
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					192
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					92
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	772	3	124	9	N	113					205
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					205
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					205
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					120
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					120
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					120
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					120
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	345	3	88	9	N	80					200
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					200
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					200
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	345	3	198	9	N	180					380
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					380
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					59
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					59
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					59
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					59
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					221
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					221
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					221
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					221
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					221
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	N	10					150
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					150
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					150
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	N	7					172
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					172
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					172
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					172
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					172
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					94
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					94
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					94
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					94
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					12
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					12
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					114
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					114
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1468	3	150	9	N	136					250
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					250
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					250
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					57
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1					58
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	582	3	90	9	N	82					140
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					140
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	556	3	75	9	N	68					220
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					220
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					220
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					220
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					30
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	91	3	102	9	N	93					123
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	N	26					156
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	N	17					173
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					173
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					173
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					38
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					38
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					38
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					38
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					79
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					79
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					79
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					79
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					102
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					102
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	127	3	40	9	N	36					138
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					138
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					462
01	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2308	3	210	9	N	191	191	1			462
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					462
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					462
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	3	6	9	N	5	197	1			270
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2080	3	179	9	N	163					320
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					320
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					320
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					320
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					320
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					10
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5					15
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	697	3	62	9	N	56					71
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					71
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6					83
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					83
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					83
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					83
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					110
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	323	2	234	9	N	213					323
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					323
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					323
*04	3000	N	6662	-0-	3662	3662	6662	2			N	-0-					323
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3662					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					120
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	47	3	11	9	N	10					130
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	N	30					160
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					115
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					115
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					115
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					115
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	877	3	140	9	N	127					232
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	3	12	9	N	11	153	1			90
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					90
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					90
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					167
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					167
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					167
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					167
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					37
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					37
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					37
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					37
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					17
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					17
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					17
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					17
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					235
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					235
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					235
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					235
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					235
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					60
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					60
02	2548	X	2213	-0-	-335	-0-	2183	3	30	9	N	27					87
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					87
*04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					87
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					87

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					84
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					84
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					84
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					84
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					69
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1543	3	514	9	N	467	393	1			143
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10					153
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1818	3	116	9	N	105	176	1			82
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1582	3	78	9	N	71					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					168
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					168
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					168
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					168
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41					185
01	3100	N	5538	-0-	2438	2438	2734	2	2804	9	N	2549					2734
02	2800	N	1156	-0-	-1644	794	1156	2			N	-0-					2734
03	3100	N	2982	-0-	-118	676	2982	2			N	-0-					2734
*04	3000	N	2703	-0-	-297	379	2485	2	218	9	N	198	198	1			2734
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					2734

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1034	3	125	9	N	114					186
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					186
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	3	13	9	N	12					198
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					198
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					115
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	N	7					122
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					122
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					122
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	3	18	9	N	16					42
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					42
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					42
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	N	6					48
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	468	3	31	9	N	28					98
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	3	2	9	N	2					100
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					100
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					100
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	969	3	75	9	N	68					260
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	854	3	222	9	N	202	182	1			280
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					280
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					280
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					280
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					127
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					127
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					127
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					127
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					242
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					242
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					242
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					242
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					242
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					45
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					45
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					45
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					45
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					10
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					10
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	173	3	50	9	N	45					55
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2					67
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	3	1	9	N	1					68
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					68
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					68
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					120
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					120
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					120
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					120
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					324
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					324
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					324
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					324
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					324
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					152
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					152
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					152
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					152
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					64
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					64
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					64
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					64
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1110	3	133	9	N	121					220
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					220
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					220
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					220
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					43
01	3100	N	171234	-0-	168134	168134	171223	3	11	9	N	10					53
02	2800	N	472	-0-	-2328	165806	472	3			N	-0-					53
03	3100	N	519	-0-	-2581	163225	519	3			N	-0-					53
*04	3000	N	516	-0-	-2484	160741	516	3			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	160741					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					124
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	N	16					140
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					140
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					140
*04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	1980	3	205	9	N	186	186	1			140
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					140

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1938	3	228	9	N	207					336
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					336
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					336
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					336
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					336
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2409	3	52	9	N	47					182
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	3	15	9	N	14					196
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1156	3	32	9	N	29					225
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					225
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					225
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2208	3	55	9	N	50					237
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					237
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					237
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					237
*04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					237
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2497	3	133	9	N	121					164
01	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	2303	3	40	9	N	36					200
02	2576	X	1668	-0-	-908	-0-	1668	3			N	-0-					200
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2989	3	52	9	N	47	174	1			73
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2381	3	140	9	N	127					200
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					200

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					23
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					23
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1902	3	58	9	N	53					76
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					76
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					148
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					148
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					148
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					148
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

12	4044	X	2327	-0-	-1717	-0-	2327	3			N	-0-					10
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					10
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					10
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					10
*04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					10
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

12	3587	X	3134	-0-	-453	-0-	3065	3	69	9	N	63					240
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3335	3	33	9	N	30					270
02	2576	X	2088	-0-	-488	-0-	2088	3			N	-0-					270
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3668	3	248	9	N	225	185	1			310
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					310
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2607	3	58	9	N	53			300
01	3100	N	5036	-0-	1936	1936	2555	3	2481	9	N	2255			2555
02	2800	N	1724	-0-	-1076	860	1724	3			N	-0-			2555
03	3100	N	2571	-0-	-529	331	2571	3			N	-0-			2555
*04	2714	N	2383	-0-	-331	-0-	2383	3			N	-0-			2555
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2555

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			305
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			305
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			305
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			305
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			305
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			305

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1517	3	18	9	N	16			80
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			80
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			80
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			80
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	N	5			45
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3			48
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	272	3	42	9	N	38			86
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			86
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					764
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					764
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					764
03	3100	N	3424	-0-	324	324	3388	3	36	9	N	33	197	1			600
*04	3000	N	3096	-0-	96	420	2916	3	180	9	N	164					764
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT					764

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3822	X	3126	-0-	-696	-0-	3126	3			N	-0-					447
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					447
02	2632	X	2238	-0-	-394	-0-	2238	3			N	-0-					447
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					447
*04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					447
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					159
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					159
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					159
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					159
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					99
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					157
01	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	2546	3			N	-0-					157
02	2464	X	2035	-0-	-429	-0-	2035	3			N	-0-					157
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					157
*04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					157
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					137
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					137
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					137
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					137
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					242
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					242
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					242
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					242
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					242
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

12	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	3			N	-0-					281
01	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3			N	-0-					281
02	2632	X	1999	-0-	-633	-0-	1999	3			N	-0-					281
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					281
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					281
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					173
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	136	1			173
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					311
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					370
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					370
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					370
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					370
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					370
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					259
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					259
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					259
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					259
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					259
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

12	2790	X	1781	-0-	-1009	-0-	1679	3	102	9	N	93					160
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					160
02	2520	X	1475	-0-	-1045	-0-	1475	3			N	-0-					160
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					160
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					451
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					451
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					451
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					451
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					451
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					845
01	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	1811	3			N	-0-					845
02	2240	X	958	-0-	-1282	-0-	958	3			N	-0-					845
03	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	3			N	-0-					845
*04	3000	N	2787	-0-	-213	296	2779	3	8	9	N	7	182	1			670
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	296					N	NO RPT					670

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	195	1			344
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					344
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					344
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					344
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					344
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					162
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					162
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					162
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					162
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	7					125
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	5					130
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	183197					N	NO RPT					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
	CROSSLEY ESTATE				WELL #: 4255H	RRCID -> 279487	COMPL. DATE 10/19/2015					TOTAL DEPTH 8258			PERF. 8878 - 12928		
12	9486	X	8453	-0-	-1033	-0-	8373	2	80	9	N	73					115
01	9393	X	7741	-0-	-1652	-0-	7741	2			N	-0-					115
02	8428	X	8257	-0-	-171	-0-	8257	2			N	-0-					115
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					115
*04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					115
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					115
	MURPHY, W.A. -B-				WELL #: 4274H	RRCID -> 280464	COMPL. DATE 09/28/2015					TOTAL DEPTH 8264			PERF. 8530 - 13479		
12	15748	X	13911	-0-	-1837	-0-	13911	2			N	-0-					191
01	15655	X	13345	-0-	-2310	-0-	13156	2	189	9	N	172	172	1			191
02	13748	X	13058	-0-	-690	-0-	13058	2			N	-0-					191
03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					191
*04	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					191
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					191
	FREEMAN, ELODA ET AL				WELL #: 5H	RRCID -> 280622	COMPL. DATE 01/29/2016					TOTAL DEPTH 8255			PERF. 8683 - 13185		
12	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7606	2	88	9	N	80	195	1			103
01	7998	X	7656	-0-	-342	-0-	7487	2	169	9	N	154					257
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7717	2	417	9	N	379	379	1			257
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7124	2	47	9	N	43	199	1			101
*04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6371	2	198	9	N	180	196	1			85
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					85
	WEIS, NELLIE G.				WELL #: 4283H	RRCID -> 280725	COMPL. DATE 01/19/2016					TOTAL DEPTH 8201			PERF. 9100 - 13486		
12	7719	X	5082	-0-	-2637	-0-	5082	2			N	-0-	381	1			3415
01	11253	X	5856	-0-	-5397	-0-	5437	2	419	9	N	381					3796
02	6188	X	4967	-0-	-1221	-0-	4745	2	222	9	N	202	202	1			3796
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4666	2	98	9	N	89	585	1			3300
*04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3684	2	546	9	N	496					3796
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					3796
	COWAN, R. H. JR ALLOCATION				WELL #: 5463H	RRCID -> 280771	COMPL. DATE 05/17/2017					TOTAL DEPTH 7943			PERF. 8415 - 15181		
12	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	2			N	-0-					147
01	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	2			N	-0-					147
02	2436	X	2219	-0-	-217	-0-	2219	2			N	-0-					147
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					147
*04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					147
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					147
	KING, HARRY L				WELL #: 5064H	RRCID -> 281378	COMPL. DATE 08/20/2016					TOTAL DEPTH 7901			PERF. 9885 - 13175		
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					282
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8422	2	212	9	N	193	193	1			282
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					282
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					282
*04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10653	2	45	9	N	41	202	1			121
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					6
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					6
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					6
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	28	1	147	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					22
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					22
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					40
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					40
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					40
03	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	2			N	-0-					40
04	2100	N	1501	-0-	-599	-0-	1501	2			N	-0-					40
05	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	65	1			129
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	892	2	18	9	N	16					145
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24					169
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					182
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	N	18					200
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2672	2	8	9	N	7					108
01	868	X	54	-0-	-814	-0-	48	2	6	9	N	5					113
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					113
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	80	1			38
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2817	2	10	9	N	9					47
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6					53

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	183	-0-	-375	-0-	181	2	2	9	N	2					127
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10					137
02	672	N	232	-0-	-440	-0-	229	2	3	9	N	3					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					145
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15					160
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					164

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					17
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					17
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					17

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5	120	1			83
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15					98
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12					110
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	2	19	9	N	17	90	1			37
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2784	2	18	9	N	16					53
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19	9	N	17					70

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	44	24	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	2					139
							2	9									
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					139
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	2	N	7					146
							8	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1748	2	N	6					152
							7	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	10					162
							11	9									
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7					169
							8	9									

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

12	713	N	525	-0-	-188	-0-	31	1	494	2	N	-0-					174
01	713	N	515	-0-	-198	-0-	31	1	484	2	N	-0-					174
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	23	1	499	2	N	-0-					174
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					174
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					174
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	N	-0-					174

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					177
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					177
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	20	1	7	2	N	-0-					177
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					177
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					177
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					177

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-					195
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	13					208
							14	9									
02	532	N	314	-0-	-218	-0-	8	1	295	2	N	10	195	1			23
							11	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					23
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-					23
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	-0-					23

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-					76
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	-0-					76
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	N	-0-					76
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					76
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-					76
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	37	1	279	2	N	-0-					201
01	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					201
02	812	N	118	-0-	-694	-0-	18	1	100	2	N	-0-					201
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	279	2	N	24	181	1			44
							26	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	64	1	327	2	N	-0-					44
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	-0-					44

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-					94
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	N	-0-					94
02	896	N	753	-0-	-143	-0-	23	1	730	2	N	-0-					94
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	31	1	906	2	N	-0-					94
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	-0-					94
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	679	2	N	-0-					187
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	668	2	N	-0-					187
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	23	1	570	2	N	-0-					187
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					187
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-					187
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	-0-					187

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					27
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	45	1	140	2	N	-0-					27
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	31	1	99	2	N	-0-					27
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					27
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	43	1	129	2	N	-0-					27
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	2	N	-0-					81
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-					81
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	41	1	165	2	N	-0-					81
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	58	1	250	2	N	-0-					81
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	53	1	223	2	N	-0-					81
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	2	N	-0-					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					117
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	N	-0-					117
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	23	1	228	2	N	-0-					117
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					117
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					117
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-					117

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	37	1	134	2	N	-0-					67
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					67
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	24	1	87	2	N	-0-					67
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	14	1	44	2	N	-0-					67
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	17	1	66	2	N	-0-					67
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					67

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	1			N	-0-					160
05	14B2 EXT		14	-0-	14	23	14	1			N	-0-					160

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	N	-0-					164
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	N	10					174
							11	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					174
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	46	1	134	2	N	-0-					174
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	42	1	115	2	N	-0-					174
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	-0-					174

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	363	2	N	5					187
							6	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	N	-0-					187
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	48	1	259	2	N	13					200
							14	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	62	1	323	2	N	-0-					200
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	N	15					215
							17	9									
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	N	-0-					215

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

12	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					80
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	N	-0-					80
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	20	1	406	2	N	-0-					80
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	31	1	390	2	N	-0-					80
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	30	1	366	2	N	-0-					80
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	N	-0-					80

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					142
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	31	1	760	2	N	-0-					142
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	23	1	661	2	N	-0-					142
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					142
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					142
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	-0-					142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					128
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	2	N	-0-					128
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	23	1	277	2	N	-0-					128
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					128
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					128
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

12	341	N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	2	N	-0-					163
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	31	1	252	2	N	-0-					163
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	20	1	247	2	N	-0-					163
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					163
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					163
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-					163

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					102
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					102
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-					102
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					102
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	154	2	N	-0-					102
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-					163
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	31	1	319	2	N	-0-					163
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	23	1	294	2	N	-0-					163
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					163
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-					163
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	-0-					109
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	N	-0-					109
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	2	N	-0-					109
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	36	1	43	2	N	-0-					109
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	33	1	25	2	N	-0-					109
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	2	N	-0-					180
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-					180
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	28	1	1008	2	N	-0-					180
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	10					190
							11	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	22					212
							24	9									
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	13					225
							14	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

12	341	N	326	-0-	-15	-0-	59	1	267	2	N	-0-					37
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	N	-0-					37
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	45	1	219	2	N	-0-					37
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	58	1	257	2	N	-0-					37
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	53	1	225	2	N	-0-					37
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	255	2	N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	N	-0-					92
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-					92
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	40	1	186	2	N	-0-					92
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	-0-					92
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	55	1	240	2	N	-0-					92
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	58	1	269	2	N	-0-					92

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	N	-0-					45
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					45
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	35	1	66	2	N	-0-					45
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					45
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	44	1	139	2	N	-0-					45
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-					45

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	2	N	-0-					138
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	2	N	-0-					138
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	N	-0-					138
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	2	N	-0-					138
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	2	N	-0-					138
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	49	1	176	2	N	-0-					138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					150
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	30	1	478	2	N	-0-					150
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	20	1	380	2	N	-0-					150
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					150
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-					150
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	2	N	-0-					150

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	42	1	132	2	N	-0-					108
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	-0-					108
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	N	-0-					108
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	N	-0-					108
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	N	-0-					108
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	63	1	324	2	N	-0-					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	31	1	695	2	N	-0-			208
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	N	-0-			208
02	700	N	535	-0-	-165	-0-	20	1	515	2	N	-0-			208
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	2	N	-0-			208
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	1			209
							1	9							
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	4			213
							4	9							

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1058	2	N	-0-			75
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	N	-0-			75
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	7			82
							8	9							
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-			82
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	5			87
							6	9							
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	-0-			87

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-			147
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			147
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			147
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			147
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			80
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			80
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			173
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			173
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	27			200
							30	9							
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	24	188	1	36
							26	9							
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	29			65
							32	9							
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-			65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	138	1	978	2	N	19					251
							21	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	N	17	190	1			78
							19	9									
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	104	1	755	2	N	8					86
							9	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1026	2	N	19					105
							21	9									
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	129	1	951	2	N	21					126
							23	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	122	1	891	2	N	20					146
							22	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

12	961	N	846	-0-	-115	-0-	31	1	815	2	N	-0-					382
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	731	2	N	32	187	1			227
							35	9									
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	18	1	656	2	N	-0-					227
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	-0-					227
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	23					250
							25	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	33					283
							36	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	168	1	1234	2	N	9					166
							10	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	19					185
							21	9									
02	1204	N	960	-0-	-244	-0-	110	1	850	2	N	-0-					185
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	2	N	9					194
							10	9									
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	149	1	1146	2	N	18					212
							20	9									
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	157	1	1235	2	N	18					230
							20	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

12	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	N	-0-					121
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	N	-0-					121
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	2	N	-0-					121
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	65	1	324	2	N	-0-					121
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	62	1	311	2	N	-0-					121
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	65	1	334	2	N	-0-					121

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	3					211
							3	9									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	N	3					214
							3	9									
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	31	1	117	2	N	-0-					214
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	198	2	N	10					224
							11	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	49	1	179	2	N	2					226
							2	9									
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	193	2	N	3					229
							3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	363	1	2992	2	N	4					184
							4	9									
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	334	1	3017	2	N	6					190
							7	9									
02	2548	X	1842	-0-	-706	-0-	199	1	1643	2	N	-0-					190
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3065	2	N	19					209
							21	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	338	1	2963	2	N	54	196	1			67
							59	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	357	1	3204	2	N	13					80
							14	9									

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					13
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					13
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					13
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					13
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					13
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					396
01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	388	1	3584	2	N	210	352	1			254
							231	9									
02	2800	N	1718	-0-	-1082	21	176	1	1485	2	N	52					306
							57	9									
03	799	N	778	-0-	-21	-0-	79	1	671	2	N	25	177	1			154
							28	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	373	1	3296	2	N	168	176	1			146
							185	9									
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	334	1	2978	2	N	111					257
							122	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	251	1	1993	2	N	32					372
							35	9									
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	39	187	1			224
							43	9									
02	2072	N	1128	-0-	-944	-0-	123	1	991	2	N	13					237
							14	9									
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	221	1	1808	2	N	39					276
							43	9									
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	205	1	1682	2	N	18	185	1			109
							20	9									
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	234	1	1997	2	N	26					135
							29	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	1					255
							1	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	2					257
							2	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	1					258
							1	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	N	-0-					258
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	29	1	378	2	N	1					259
							1	9									
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-					259

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	186	1	1254	2	N	-0-					367
01	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	186	1	1249	2	N	2	185	1			184
							2	9									
02	1344	N	107	-0-	-1237	-0-	71	1	36	2	N	-0-					184
03	1426	N	943	-0-	-483	-0-	139	1	804	2	N	-0-					184
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	180	1	1465	2	N	58					242
							64	9									
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	186	1	1520	2	N	65					307
							72	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					227
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					227
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					227
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					227
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	N	-0-					227
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					253
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	292	1	2531	2	N	22					285
							24	9									
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	337	1	3642	2	N	15					300
							17	9									
02	3276	X	2823	-0-	-453	-0-	201	1	2621	2	N	1					301
							1	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	337	1	3773	2	N	20					321
							22	9									
04	3870	X	1105	-0-	-2765	-0-	102	1	994	2	N	8					329
							9	9									
05	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	305	1	3319	2	N	15					344
							17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	31	1	4115	2	N	-0-					155
01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	31	1	3763	2	N	12					167
							13	9									
02	3584	X	1943	-0-	-1641	-0-	17	1	1923	2	N	3					170
							3	9									
03	4154	X	1402	-0-	-2752	-0-	22	1	1370	2	N	9					179
							10	9									
04	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	30	1	3723	2	N	6					185
							7	9									
05	4154	X	3716	-0-	-438	-0-	31	1	3685	2	N	-0-					185

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	87	1	1620	2	N	15					244
							17	9									
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	89	1	1648	2	N	7					251
							8	9									
02	1680	N	1203	-0-	-477	-0-	58	1	1138	2	N	6					257
							7	9									
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	90	1	1614	2	N	17					274
							19	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	12					286
							13	9									
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1669	2	N	-0-					286

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	496	1	4412	2	N	45					392
							50	9									
01	5239	X	4697	-0-	-542	-0-	475	1	4159	2	N	57	190	1			259
							63	9									
02	4732	X	3415	-0-	-1317	-0-	353	1	3034	2	N	25					284
							28	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	496	1	4642	2	N	25					309
							28	9									
04	4800	X	3403	-0-	-1397	-0-	352	1	3051	2	N	-0-					309
05	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	496	1	3731	2	N	43					352
							47	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	N	45					222
							50	9									
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					222
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	N	-0-					222
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-					222
04	1080	N	730	-0-	-350	-0-	46	1	684	2	N	-0-					222
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	38					260
							42	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2802	-0-		-577	-0-	305	1	2495	2	N	2					361
								2	9									
01	3100	X	2611	-0-		-489	-0-	260	1	2316	2	N	32	180	1			213
								35	9									
02	2464	X	1630	-0-		-834	-0-	174	1	1456	2	N	-0-					213
03	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	305	1	2548	2	N	-0-					213
04	2700	X	2381	-0-		-319	-0-	251	1	2130	2	N	-0-					213
05	2790	X	2545	-0-		-245	-0-	262	1	2283	2	N	-0-					213

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1743	-0-		-210	-0-	29	1	1679	2	N	32					272
								35	9									
01	1891	N	1595	-0-		-296	-0-	28	1	1560	2	N	6					278
								7	9									
02	1624	N	1273	-0-		-351	-0-	20	1	1228	2	N	23	187	1			114
								25	9									
03	1736	N	1634	-0-		-102	-0-	30	1	1575	2	N	26					140
								29	9									
04	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	30	1	1515	2	N	19					159
								21	9									
*05	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	30	1	1657	2	N	16					175
								18	9									

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	958	-0-		-127	-0-	28	1	891	2	N	35	183	1			353
								39	9									
01	1023	N	999	-0-		-24	-0-	31	1	928	2	N	36					389
								40	9									
02	896	N	663	-0-		-233	-0-	17	1	632	2	N	13					402
								14	9									
03	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	31	1	953	2	N	30	184	1			248
								33	9									
04	960	N	927	-0-		-33	-0-	30	1	854	2	N	39					287
								43	9									
*05	968	N	968	-0-		-0-	-0-	28	1	852	2	N	80					367
								88	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3784	-0-		-91	-0-	31	1	3604	2	N	135	562	1			303
								149	9									
01	4340	X	3574	-0-		-766	-0-	31	1	3443	2	N	91					394
								100	9									
02	3920	X	1726	-0-		-2194	-0-	15	1	1683	2	N	25					419
								28	9									
03	4340	X	2547	-0-		-1793	-0-	31	1	2483	2	N	30					449
								33	9									
04	4020	X	2777	-0-		-1243	-0-	30	1	2659	2	N	80	190	1			339
								88	9									
05	3782	X	3206	-0-		-576	-0-	31	1	3014	2	N	146					485
								161	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	853	-0-		-46	-0-	31	1	748	2	N	67					287
								74	9									
01	837	N	767	-0-		-70	-0-	31	1	721	2	N	14					301
								15	9									
02	739	N	739	-0-		-0-	-0-	28	1	672	2	N	35					336
								39	9									
03	868	N	766	-0-		-102	-0-	31	1	706	2	N	26					362
								29	9									
04	750	N	427	-0-		-323	-0-	29	1	395	2	N	3	183	1			182
								3	9									
05	806	N	721	-0-		-85	-0-	31	1	645	2	N	41					223
								45	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	229	-0-		-50	-0-	25	1	197	2	N	6					469
								7	9									
01	248	N	210	-0-		-38	-0-	20	1	184	2	N	5					474
								6	9									
02	224	N	153	-0-		-71	-0-	14	1	132	2	N	6					480
								7	9									
03	281	N	281	-0-		-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-					480
04	293	N	293	-0-		-0-	-0-	28	1	241	2	N	22					502
								24	9									
*05	285	N	285	-0-		-0-	-0-	29	1	244	2	N	11					513
								12	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4087	X	4087	-0-		-0-	-0-	397	1	3441	2	N	226	175	1			644
								249	9									
01	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	366	1	3188	2	N	150	537	1			257
								165	9									
02	2940	X	2360	-0-		-580	-0-	232	1	2076	2	N	47					304
								52	9									
03	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	391	1	3139	2	N	103	173	1			234
								113	9									
04	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	390	1	3310	2	N	79	176	1			137
								87	9									
*05	3765	X	3765	-0-		-0-	-0-	403	1	3272	2	N	82					219
								90	9									

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3124	-0-		-379	-0-	31	1	2977	2	N	105					511
								116	9									
01	3503	X	3277	-0-		-226	-0-	31	1	3113	2	N	121	180	1			452
								133	9									
02	3080	X	2457	-0-		-623	-0-	21	1	2370	2	N	60	192	1			320
								66	9									
03	3410	X	2439	-0-		-971	-0-	27	1	2346	2	N	60	183	1			197
								66	9									
04	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	30	1	3106	2	N	50					247
								55	9									
05	3286	X	3247	-0-		-39	-0-	31	1	3129	2	N	79					326
								87	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	42	184	1			358
							46	9									
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	31	1	502	2	N	47					405
							52	9									
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	21	1	420	2	N	22					427
							24	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	62					489
							68	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	62	182	1			369
							68	9									
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	50					419
							55	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1489	-0-	-471	-0-	19	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1922	2	N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1930	2	N	-0-					-0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	28	1	1724	2	N	24					297
							26	9									
01	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	27	1	1673	2	N	21	189	1			129
							23	9									
02	1624	N	1120	-0-	-504	-0-	18	1	1102	2	N	-0-					129
03	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	29	1	1343	2	N	28					157
							31	9									
04	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	30	1	1045	2	N	8					165
							9	9									
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1116	2	N	-0-					165

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

12	620	N	557	-0-	-63	-0-	28	1	529	2	N	-0-					220
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-					220
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	22	1	505	2	N	-0-					220
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					220
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					220
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					220

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

12	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	172	1	4059	2	N	55	177	1			317
							61	9									
01	4681	X	4291	-0-	-390	-0-	174	1	4067	2	N	45					362
							50	9									
02	4172	X	3345	-0-	-827	-0-	124	1	3190	2	N	28					390
							31	9									
03	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	177	1	4015	2	N	92	180	1			302
							101	9									
04	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	177	1	4080	2	N	47					349
							52	9									
*05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4146	2	N	68					417
							75	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	23					867
							25	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	102	362	1			607
							112	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	125					732
							138	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	80					812
							88	9									
04	390	N	3	-0-	-387	-0-	2	1	1	9	N	1	170	1			643
05	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	1			N	-0-					643

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	31	1	1759	2	N	26					282
							29	9									
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	31	1	1697	2	N	8					290
							9	9									
02	1596	N	1132	-0-	-464	-0-	18	1	1095	2	N	17					307
							19	9									
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	28	1	1686	2	N	23					330
							25	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	25					355
							28	9									
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	17					372
							19	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	31	1	1910	2	N	28	173	1			460
							31	9									
01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	31	1	1855	2	N	56	162	1			354
							62	9									
02	1904	N	549	-0-	-1355	-0-	9	1	528	2	N	11					365
							12	9									
03	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	31	1	1192	2	N	76					441
							84	9									
04	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	30	1	1650	2	N	19	186	1			274
							21	9									
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	98					372
							108	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	30	1	1271	2	N	138	187	1			262
							152	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	120					382
							132	9									
02	1344	N	417	-0-	-927	-0-	8	1	355	2	N	49	183	1			248
							54	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	73					321
							80	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	116					437
							128	9									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	143	190	1			390
							157	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	31	1	1894	2	N	165	365	1			299
								182	9									
01	2077	N	1898	-0-		-179	-0-	29	1	1728	2	N	128					427
								141	9									
02	1876	N	584	-0-		-1292	-0-	10	1	538	2	N	33	189	1			271
								36	9									
03	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	31	1	2087	2	N	122					393
								134	9									
04	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	29	1	1671	2	N	142	186	1			349
								156	9									
*05	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	31	1	2059	2	N	128					477
								141	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-	422	1	3524	2	N	110	184	1			669
								121	9									
01	4069	X	4069	-0-		-0-	-0-	386	1	3547	2	N	124					793
								136	9									
02	3528	X	3223	-0-		-305	-0-	329	1	2808	2	N	78	375	1			496
								86	9									
03	4061	X	4039	-0-		-22	-0-	408	1	3498	2	N	121	191	1			426
								133	9									
04	3930	X	3701	-0-		-229	-0-	365	1	3220	2	N	105					531
								116	9									
05	4061	X	3612	-0-		-449	-0-	351	1	3144	2	N	106	186	1			451
								117	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3071	-0-		-153	-0-	186	1	2812	2	N	66	187	1			301
								73	9									
01	3224	X	2800	-0-		-424	-0-	186	1	2566	2	N	44					345
								48	9									
02	2800	X	1608	-0-		-1192	-0-	104	1	1465	2	N	35					380
								39	9									
03	3100	X	2430	-0-		-670	-0-	150	1	2256	2	N	22					402
								24	9									
04	3000	X	2836	-0-		-164	-0-	180	1	2577	2	N	72	184	1			290
								79	9									
05	3069	X	2629	-0-		-440	-0-	186	1	2410	2	N	30					320
								33	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-		-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-					375
01	31	N	27	-0-		-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					375
02	64	N	64	-0-		-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					375
03	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					375
04	30	N	26	-0-		-4	-0-	8	1	18	2	N	-0-					375
*05	953	N	953	-0-		-0-	-0-	28	1	789	2	N	124					499
								136	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2874	N	2874	-0-		-0-	-0-	31	1	2812	2	N	28					429
								31	9									
01	3074	N	3074	-0-		-0-	-0-	31	1	3021	2	N	20					449
								22	9									
02	2100	N	2097	-0-		-3	-0-	19	1	2078	2	N	-0-					449
03	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	31	1	3033	2	N	33					482
								36	9									
04	3000	N	3636	-0-		636	636	30	1	3587	2	N	17					499
								19	9									
*05	3100	N	3676	-0-		576	1212	31	1	3626	2	N	17					516
								19	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2426	-0-		-612	-0-	377	1	2021	2	N	25					235
								28	9									
01	3038	X	2528	-0-		-510	-0-	403	1	2112	2	N	12	187	1			60
								13	9									
02	2744	X	1721	-0-		-1023	-0-	267	1	1451	2	N	3					63
								3	9									
03	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-	324	1	2767	2	N	25					88
								28	9									
04	2940	X	2244	-0-		-696	-0-	144	1	2083	2	N	15					103
								17	9									
*05	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	367	1	2604	2	N	17					120
								19	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4718	-0-		-645	-0-	187	1	4501	2	N	27	177	1			304
								30	9									
01	5363	X	4823	-0-		-540	-0-	192	1	4559	2	N	65					369
								72	9									
02	4676	X	3637	-0-		-1039	-0-	131	1	3470	2	N	33	179	1			223
								36	9									
03	5177	X	4649	-0-		-528	-0-	189	1	4363	2	N	88					311
								97	9									
04	5010	X	4676	-0-		-334	-0-	190	1	4433	2	N	48					359
								53	9									
05	4836	X	4828	-0-		-8	-0-	191	1	4574	2	N	57	184	1			232
								63	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	496	1	2782	2	N	73					607
								80	9									
01	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	481	1	2424	2	N	36	189	1			454
								40	9									
02	2660	X	1951	-0-		-709	-0-	270	1	1648	2	N	30	182	1			302
								33	9									
03	2945	X	2680	-0-		-265	-0-	423	1	2216	2	N	37	180	1			159
								41	9									
04	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	480	1	2448	2	N	55					214
								61	9									
05	2945	X	2844	-0-		-101	-0-	488	1	2306	2	N	45					259
								50	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	26	1	452	2	N	28					301
							31	9									
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	498	2	N	50					351
							55	9									
02	532	N	350	-0-	-182	-0-	17	1	314	2	N	17					368
							19	9									
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	23	1	271	2	N	76	185	1			259
							84	9									
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	30	1	494	2	N	23					282
							25	9									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	22					304
							24	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	2800	N	4652	-0-	1852	1852	28	1	4283	2	N	310					591
							341	9									
03	3100	N	3302	-0-	202	2054	31	1	3073	2	N	180	364	1			407
							198	9									
04	3000	N	2676	-0-	-324	1730	30	1	2427	2	N	199	186	1			420
							219	9									
*05	4327	X	2597	-0-	-1730	-0-	31	1	2415	2	N	137					557
							151	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	33	192	1			171
							36	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	87					258
							96	9									
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	16	1	329	2	N	49					307
							54	9									
03	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					307
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	20	1	459	2	N	129					436
							142	9									
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	100	188	1			348
							110	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	21					306
							23	9									
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	28	183	1			151
							31	9									
02	2548	X	1839	-0-	-709	-0-	20	1	1819	2	N	-0-					151
03	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	27	1	2713	2	N	32					183
							35	9									
04	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	30	1	2516	2	N	41					224
							45	9									
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	31	1	2822	2	N	49	183	1			90
							54	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-	31	1	2192	2	N	28	184	1			565
								31	9									
01	2294	N	2148	-0-		-146	-0-	31	1	2083	2	N	31					596
								34	9									
02	2044	N	1623	-0-		-421	-0-	19	1	1527	2	N	70	181	1			485
								77	9									
03	2263	N	2159	-0-		-104	-0-	31	1	2094	2	N	31					516
								34	9									
04	2070	N	1855	-0-		-215	-0-	30	1	1673	2	N	138	186	1			468
								152	9									
*05	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	31	1	2122	2	N	48					516
								53	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3093	-0-		-503	-0-	132	1	2926	2	N	32					274
								35	9									
01	3441	X	3101	-0-		-340	-0-	135	1	2941	2	N	23					297
								25	9									
02	3108	X	2072	-0-		-1036	-0-	84	1	1977	2	N	10	190	1			117
								11	9									
03	3379	X	2759	-0-		-620	-0-	125	1	2588	2	N	42					159
								46	9									
04	3240	X	2742	-0-		-498	-0-	124	1	2601	2	N	15					174
								17	9									
05	3100	X	3061	-0-		-39	-0-	133	1	2915	2	N	12					186
								13	9									

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5139	-0-		-69	-0-	145	1	4904	2	N	82					448
								90	9									
01	5735	X	5191	-0-		-544	-0-	137	1	4977	2	N	70	179	1			339
								77	9									
02	5180	X	2445	-0-		-2735	-0-	85	1	2319	2	N	37	182	1			194
								41	9									
03	5735	X	5526	-0-		-209	-0-	140	1	5300	2	N	78					272
								86	9									
04	5130	X	4786	-0-		-344	-0-	102	1	4612	2	N	65					337
								72	9									
*05	5214	X	5214	-0-		-0-	-0-	108	1	5025	2	N	74	184	1			227
								81	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-		-0-	-0-	46	1	152	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-		-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-		-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-		-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-		-0-	-0-	47	1	161	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	31	1	3624	2	N	52					631
							57	9									
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	30	1	3346	2	N	74	369	1			336
							81	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	28	1	2807	2	N	38					374
							42	9									
03	2449	X	979	-0-	-1470	-0-	22	1	931	2	N	24					398
							26	9									
04	2370	X	347	-0-	-2023	-0-	23	1	324	2	N	-0-					398
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	31	1	4842	2	N	186					584
							205	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

12	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	31	1	3510	2	N	37					527
							41	9									
01	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	31	1	3410	2	N	28					555
							31	9									
02	3500	X	2630	-0-	-870	-0-	20	1	2579	2	N	28	390	1			193
							31	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3777	2	N	43					236
							47	9									
04	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	30	1	3414	2	N	29					265
							32	9									
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	31	1	3495	2	N	18					283
							20	9									

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

12	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	445	1	3729	2	N	91	185	1			603
							100	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	428	1	3952	2	N	116	184	1			535
							128	9									
02	3836	X	3067	-0-	-769	-0-	315	1	2684	2	N	62	186	1			411
							68	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	473	1	4096	2	N	108	185	1			334
							119	9									
04	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	416	1	3718	2	N	89	185	1			238
							98	9									
05	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	416	1	3785	2	N	106					344
							117	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

12	961	N	931	-0-	-30	-0-	120	1	798	2	N	12					349
							13	9									
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	111	1	795	2	N	17	184	1			182
							19	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	98	1	706	2	N	12					194
							13	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	119	1	816	2	N	12					206
							13	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	N	26					232
							29	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	N	17					249
							19	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	67					336
							74	9									
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	18					354
							20	9									
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10					364
							11	9									
05	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	31	1	1222	2	N	23	183	1			204
							25	9									

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	31	1	5169	2	N	77					493
							85	9									
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	2	N	84	191	1			386
							92	9									
02	4648	X	3605	-0-	-1043	-0-	21	1	3538	2	N	42	189	1			239
							46	9									
03	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	31	1	5099	2	N	43					282
							47	9									
04	5130	X	4788	-0-	-342	-0-	30	1	4715	2	N	39	195	1			126
							43	9									
05	5301	X	4587	-0-	-714	-0-	31	1	4527	2	N	26					152
							29	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	31	1	5193	2	N	106	191	1			725
							117	9									
01	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	31	1	5148	2	N	125	380	1			470
							138	9									
02	4872	X	4240	-0-	-632	-0-	23	1	4134	2	N	75	187	1			358
							83	9									
03	5394	X	4786	-0-	-608	-0-	31	1	4644	2	N	101					459
							111	9									
04	5220	X	4953	-0-	-267	-0-	30	1	4899	2	N	22					481
							24	9									
05	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	31	1	4862	2	N	149	379	1			251
							164	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	142	1	3236	2	N	40					438
							44	9									
01	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	148	1	3325	2	N	39	185	1			292
							43	9									
02	3500	X	2597	-0-	-903	-0-	100	1	2475	2	N	20					312
							22	9									
03	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	148	1	3230	2	N	44					356
							48	9									
04	3660	X	3357	-0-	-303	-0-	144	1	3179	2	N	31					387
							34	9									
05	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	145	1	3251	2	N	48	191	1			244
							53	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	78	-0-	-2898	-0-	2	1	76	2	N	-0-					491
01	2976	X	17	-0-	-2959	-0-	2	1	15	2	N	-0-					491
02	2408	X	387	-0-	-2021	-0-	25	1	303	2	N	54	183	1			362
							59	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	90					452
							99	9									
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	73					525
							80	9									
*05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	N	38	183	1			380
							42	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

12	899	N	739	-0-	-160	-0-	30	1	590	2	N	108	191	1			784
							119	9									
01	1302	N	551	-0-	-751	-0-	31	1	429	2	N	83	387	1			480
							91	9									
02	1176	N	722	-0-	-454	-0-	24	1	626	2	N	65	184	1			361
							72	9									
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	29	1	533	2	N	72					433
							79	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	148	191	1			390
							163	9									
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	30	1	492	2	N	70					460
							77	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	266	1	732	2	N	55	374	1			253
							61	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	278	1	828	2	N	263	193	1			323
							289	9									
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	128	1	498	2	N	46					369
							51	9									
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	266	1	555	2	N	134	190	1			313
							147	9									
04	1350	N	911	-0-	-439	-0-	281	1	510	2	N	109					422
							120	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	143	1	790	2	N	111	185	1			348
							122	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

12	1488	X	966	-0-	-522	-0-	31	1	916	2	N	17					337
							19	9									
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	31	1	900	2	N	7					344
							8	9									
02	1204	X	613	-0-	-591	-0-	19	1	594	2	N	-0-					344
03	1271	X	782	-0-	-489	-0-	31	1	751	2	N	-0-					344
04	1020	X	489	-0-	-531	-0-	30	1	431	2	N	25					369
							28	9									
05	961	X	334	-0-	-627	-0-	31	1	300	2	N	3					372
							3	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	9	N	8					420
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					420
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-					420
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	2					422
							2	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					422
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					422

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

12	8246	X	7829	-0-	-417	-0-	31	1	7423	2	N	341	729	1			769
							375	9									
01	8153	X	7721	-0-	-432	-0-	31	1	7413	2	N	252	183	1			838
							277	9									
02	7280	X	6377	-0-	-903	-0-	24	1	5987	2	N	333	485	1			686
							366	9									
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	31	1	8140	2	N	408	546	1			548
							449	9									
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	30	1	7756	2	N	369	358	1			559
							406	9									
*05	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	31	1	7858	2	N	403	184	1			778
							443	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	31	1	4980	2	N	71	172	1			208
							78	9									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	31	1	5060	2	N	66					274
							73	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	18	1	3505	2	N	24	172	1			126
							26	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	29	1	4466	2	N	29					155
							32	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	30	1	4920	2	N	83					238
							91	9									
*05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	31	1	4939	2	N	71	177	1			132
							78	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

12	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	30	1	3142	2	N	114					633
							125	9									
01	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	31	1	3150	2	N	120	384	1			369
							132	9									
02	3528	X	2457	-0-	-1071	-0-	21	1	2363	2	N	66	189	1			246
							73	9									
03	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	31	1	3173	2	N	130					376
							143	9									
04	3540	X	3369	-0-	-171	-0-	30	1	3155	2	N	167	191	1			352
							184	9									
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	31	1	3275	2	N	142					494
							156	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	159	173	1			393
							175	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	143	187	1			349
							157	9									
02	1568	N	1092	-0-	-476	-0-	20	1	970	2	N	93	173	1			269
							102	9									
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	26	1	1197	2	N	146					415
							161	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1419	2	N	134	171	1			378
							147	9									
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	N	135					513
							149	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	29	1	2830	2	N	56					721
							62	9									
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	29	1	2725	2	N	31	187	1			565
							34	9									
02	2828	X	1932	-0-	-896	-0-	20	1	1883	2	N	26	184	1			407
							29	9									
03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	28	1	2600	2	N	33					440
							36	9									
04	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	30	1	2109	2	N	73					513
							80	9									
05	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	30	1	2449	2	N	17	182	1			348
							19	9									

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	30	1	1490	2	N	169	364	1			261
							186	9									
01	1891	X	1468	-0-	-423	-0-	31	1	1291	2	N	133	173	1			221
							146	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	23	1	1346	2	N	82	181	1			122
							90	9									
03	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	31	1	1350	2	N	112					234
							123	9									
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1246	2	N	110	182	1			162
							121	9									
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	31	1	1275	2	N	104					266
							114	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	31	1	5962	2	N	214	370	1			554
							235	9									
01	6603	X	6026	-0-	-577	-0-	31	1	5756	2	N	217	187	1			584
							239	9									
02	5880	X	5519	-0-	-361	-0-	21	1	5375	2	N	112	376	1			320
							123	9									
03	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	31	1	5603	2	N	168					488
							185	9									
04	6090	X	5575	-0-	-515	-0-	30	1	5312	2	N	212	367	1			333
							233	9									
05	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	31	1	5429	2	N	180	182	1			331
							198	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	930	-0-		-62	-0-		29	1	793	2	N	98					405
									108	9									
01	953	N	953	-0-		-0-	-0-		24	1	812	2	N	106					511
									117	9									
02	812	N	619	-0-		-193	-0-		17	1	537	2	N	59					570
									65	9									
03	930	N	802	-0-		-128	-0-		23	1	694	2	N	77					647
									85	9									
04	946	N	946	-0-		-0-	-0-		30	1	764	2	N	138	377	1			408
									152	9									
*05	798	N	798	-0-		-0-	-0-		24	1	672	2	N	93					501
									102	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1051	-0-		-251	-0-		31	1	911	2	N	99					470
									109	9									
01	1178	N	1064	-0-		-114	-0-		28	1	925	2	N	101	185	1			386
									111	9									
02	980	N	800	-0-		-180	-0-		22	1	725	2	N	48	181	1			253
									53	9									
03	1054	N	1033	-0-		-21	-0-		31	1	913	2	N	81	188	1			146
									89	9									
04	1020	N	1002	-0-		-18	-0-		27	1	881	2	N	85					231
									94	9									
*05	955	N	955	-0-		-0-	-0-		31	1	895	2	N	26					257
									29	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2832	-0-		-361	-0-		31	1	2781	2	N	18					421
									20	9									
01	3007	X	2803	-0-		-204	-0-		31	1	2737	2	N	32					453
									35	9									
02	2548	X	1562	-0-		-986	-0-		20	1	1528	2	N	13					466
									14	9									
03	2821	X	2268	-0-		-553	-0-		31	1	2227	2	N	9					475
									10	9									
04	2730	X	1994	-0-		-736	-0-		30	1	1924	2	N	36					511
									40	9									
05	2821	X	1344	-0-		-1477	-0-		29	1	1292	2	N	21	381	1			151
									23	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-		31	1	1319	2	N	151					892
									166	9									
01	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-		31	1	1303	2	N	99	559	1			432
									109	9									
02	907	N	907	-0-		-0-	-0-		22	1	839	2	N	42	186	1			288
									46	9									
03	1519	N	1433	-0-		-86	-0-		31	1	1363	2	N	35					323
									39	9									
04	1410	N	1219	-0-		-191	-0-		28	1	1064	2	N	115					438
									127	9									
05	992	N	989	-0-		-3	-0-		22	1	802	2	N	150	180	1			408
									165	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	186	1	2900	2	N	3					775
							3	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	2986	2	N	103	355	1			523
							113	9									
02	2632	X	2389	-0-	-243	-0-	156	1	2170	2	N	57	188	1			392
							63	9									
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	186	1	2405	2	N	111					503
							122	9									
04	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	180	1	2122	2	N	111	194	1			420
							122	9									
05	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	183	1	2466	2	N	90					510
							99	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	31	1	1518	2	N	66					280
							73	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	31	1	2166	2	N	103	186	1			197
							113	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	22	1	2147	2	N	121					318
							133	9									
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2854	2	N	92					410
							101	9									
04	2250	N	2078	-0-	-172	-0-	30	1	1882	2	N	151	173	1			388
							166	9									
05	2542	N	1568	-0-	-974	-0-	31	1	1434	2	N	94	170	1			312
							103	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1799	2	N	50					431
							55	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	N	35					466
							39	9									
02	1512	N	1295	-0-	-217	-0-	19	1	1257	2	N	17					483
							19	9									
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	26	1	1713	2	N	38					521
							42	9									
04	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	23	1	1150	2	N	27	381	1			167
							30	9									
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	30	1	1358	2	N	27					194
							30	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	21	1	1602	2	N	16					445
							18	9									
01	2356	N	1599	-0-	-757	-0-	28	1	1565	2	N	5					450
							6	9									
02	1680	N	649	-0-	-1031	-0-	20	1	622	2	N	6					456
							7	9									
03	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	31	1	1297	2	N	2					458
							2	9									
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	29	1	1269	2	N	9	186	1			281
							10	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	22					303
							24	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	458	1	3844	2	N	138	556	1			338
							152	9									
01	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	417	1	3843	2	N	129	184	1			283
							142	9									
02	4004	X	3325	-0-	-679	-0-	339	1	2901	2	N	77	186	1			174
							85	9									
03	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	439	1	3796	2	N	102					276
							112	9									
04	4320	X	4316	-0-	-4	-0-	420	1	3756	2	N	127	182	1			221
							140	9									
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	427	1	3884	2	N	158	181	1			198
							174	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

12	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			N	-0-					42
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					42
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	N	-0-					42
03	589	N	229	-0-	-360	-0-	37	1	192	2	N	-0-					42
04	420	N	248	-0-	-172	-0-	13	1	235	2	N	-0-					42
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	107	1	546	2	N	-0-					42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	25	1	3685	2	N	138	196	1			745
							152	9									
01	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	29	1	4008	2	N	168	374	1			539
							185	9									
02	4228	X	3758	-0-	-470	-0-	19	1	3629	2	N	100					639
							110	9									
03	4557	X	3539	-0-	-1018	-0-	25	1	3354	2	N	145					784
							160	9									
04	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	29	1	3984	2	N	189	367	1			606
							208	9									
05	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	31	1	3722	2	N	125	184	1			547
							138	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	31	1	3728	2	N	28					275
							31	9									
01	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	30	1	3343	2	N	-0-					275
02	3444	X	1266	-0-	-2178	-0-	22	1	1244	2	N	-0-					275
03	3813	X	2811	-0-	-1002	-0-	31	1	2580	2	N	182					457
							200	9									
04	3660	X	3086	-0-	-574	-0-	30	1	3047	2	N	8	186	1			279
							9	9									
05	3782	X	2905	-0-	-877	-0-	31	1	2813	2	N	55					334
							61	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	2					248
							2	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	11	1	2719	2	N	71					319
							78	9									
02	2800	N	2945	-0-	145	145	19	1	2813	2	N	103	180	1			242
							113	9									
03	3100	N	3065	-0-	-35	110	30	1	2835	2	N	182					424
							200	9									
04	2730	N	2554	-0-	-176	-0-	30	1	2449	2	N	68					492
							75	9									
*05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	N	105	173	1			424
							116	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	31	1	2055	2	N	123	340	1			543
							135	9									
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	31	1	2033	2	N	83	337	1			289
							91	9									
02	2072	N	1949	-0-	-123	-0-	22	1	1835	2	N	84					373
							92	9									
03	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	30	1	2051	2	N	113					486
							124	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	2	N	121	173	1			434
							133	9									
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	109					543
							120	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	29	1	3161	2	N	9					197
							10	9									
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	30	1	3566	2	N	-0-					197
02	3136	X	2429	-0-	-707	-0-	19	1	2410	2	N	-0-					197
03	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	28	1	3198	2	N	108					305
							119	9									
04	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	29	1	3121	2	N	1	174	1			132
							1	9									
05	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	30	1	2913	2	N	124					256
							136	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	8	-0-	-3061	-0-	8	1			N	-0-					595
01	2077	X	488	-0-	-1589	-0-	3	1	485	2	N	-0-					595
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	N	110	187	1			518
							121	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	252	372	1			398
							277	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	164	181	1			381
							180	9									
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	30	1	2550	2	N	144					525
							158	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9412	X	4868	-0-		-4544	-0-	31	1	4642	2	N	177	183	1			623
								195	9									
01	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	30	1	4231	2	N	149	179	1			593
								164	9									
02	2044	X	1831	-0-		-213	-0-	28	1	1723	2	N	73	182	1			484
								80	9									
03	2263	X	1476	-0-		-787	-0-	31	1	1379	2	N	60	181	1			363
								66	9									
04	2190	X	1611	-0-		-579	-0-	30	1	1509	2	N	65					428
								72	9									
05	2263	X	1569	-0-		-694	-0-	31	1	1472	2	N	60					488
								66	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	N	2510	-0-		-0-	-0-	31	1	2269	2	N	191					511
								210	9									
01	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	31	1	1948	2	N	64	369	1			206
								70	9									
02	2128	N	1797	-0-		-331	-0-	25	1	1663	2	N	99					305
								109	9									
03	2356	N	1871	-0-		-485	-0-	31	1	1774	2	N	60	186	1			179
								66	9									
04	1980	N	1704	-0-		-276	-0-	30	1	1611	2	N	57					236
								63	9									
05	1984	N	1685	-0-		-299	-0-	31	1	1592	2	N	56					292
								62	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2415	-0-		-220	-0-	31	1	2252	2	N	120	554	1			583
								132	9									
01	2635	X	2346	-0-		-289	-0-	31	1	2179	2	N	124	177	1			530
								136	9									
02	2380	X	1715	-0-		-665	-0-	23	1	1614	2	N	71					601
								78	9									
03	2604	X	2563	-0-		-41	-0-	31	1	2367	2	N	150	188	1			563
								165	9									
04	2430	X	2209	-0-		-221	-0-	30	1	2050	2	N	117					680
								129	9									
05	2418	X	2195	-0-		-223	-0-	31	1	2037	2	N	115	185	1			610
								127	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3367	-0-		-322	-0-	31	1	3217	2	N	108	376	1			433
								119	9									
01	3565	X	3443	-0-		-122	-0-	31	1	3288	2	N	113					546
								124	9									
02	3136	X	2488	-0-		-648	-0-	21	1	2392	2	N	68	401	1			213
								75	9									
03	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-	31	1	3257	2	N	119					332
								131	9									
04	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	30	1	3159	2	N	155					487
								171	9									
05	3441	X	2711	-0-		-730	-0-	22	1	2581	2	N	98	378	1			207
								108	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4014	-0-		-326	-0-	31	1	3894	2	N	81	186	1			588
								89	9									
01	4216	X	3754	-0-		-462	-0-	31	1	3675	2	N	44	376	1			256
								48	9									
02	3668	X	2257	-0-		-1411	-0-	22	1	2194	2	N	37					293
								41	9									
03	3999	X	3538	-0-		-461	-0-	31	1	3432	2	N	68					361
								75	9									
04	3870	X	3815	-0-		-55	-0-	30	1	3704	2	N	74	184	1			251
								81	9									
05	3999	X	3616	-0-		-383	-0-	31	1	3552	2	N	30					281
								33	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3701	-0-		-298	-0-	31	1	3543	2	N	115					550
								127	9									
01	3906	X	3686	-0-		-220	-0-	31	1	3516	2	N	126	380	1			296
								139	9									
02	3444	X	2614	-0-		-830	-0-	17	1	2535	2	N	56					352
								62	9									
03	3884	X	3884	-0-		-0-	-0-	31	1	3597	2	N	233	183	1			402
								256	9									
04	3600	X	3550	-0-		-50	-0-	30	1	3389	2	N	119	183	1			338
								131	9									
05	3689	X	3657	-0-		-32	-0-	31	1	3454	2	N	156	184	1			310
								172	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2987	-0-		-206	-0-	29	1	2894	2	N	58					891
								64	9									
01	3193	X	3129	-0-		-64	-0-	31	1	2968	2	N	118	837	1			172
								130	9									
02	2912	X	2342	-0-		-570	-0-	22	1	2257	2	N	57					229
								63	9									
03	3224	X	3003	-0-		-221	-0-	30	1	2898	2	N	68					297
								75	9									
04	3120	X	2904	-0-		-216	-0-	30	1	2794	2	N	73	171	1			199
								80	9									
05	3131	X	2971	-0-		-160	-0-	31	1	2863	2	N	70					269
								77	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2557	-0-		-202	-0-	31	1	2436	2	N	82	384	1			376
								90	9									
01	2759	X	2500	-0-		-259	-0-	30	1	2384	2	N	78					454
								86	9									
02	2492	X	1919	-0-		-573	-0-	20	1	1846	2	N	48					502
								53	9									
03	2759	X	2470	-0-		-289	-0-	28	1	2376	2	N	60					562
								66	9									
04	2520	X	2392	-0-		-128	-0-	30	1	2274	2	N	80					642
								88	9									
05	2542	X	2261	-0-		-281	-0-	31	1	2169	2	N	55	568	1			129
								61	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3360	-0-	-1042	-0-	31	1	3329	2	N	-0-					494
01	4402	X	3978	-0-	-424	-0-	31	1	3944	2	N	3					497
							3	9									
02	3976	X	2514	-0-	-1462	-0-	20	1	2466	2	N	25					522
							28	9									
03	4402	X	3707	-0-	-695	-0-	31	1	3619	2	N	52					574
							57	9									
04	4110	X	3763	-0-	-347	-0-	30	1	3708	2	N	23					597
							25	9									
*05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	31	1	4048	2	N	44	186	1			455
							48	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

12	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	30	1	2219	2	N	26					495
							29	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	41					536
							45	9									
02	2212	N	1721	-0-	-491	-0-	21	1	1634	2	N	60	195	1			401
							66	9									
03	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	24	1	1694	2	N	10					411
							11	9									
04	2160	N	1790	-0-	-370	-0-	26	1	1740	2	N	22					433
							24	9									
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1829	2	N	36					469
							40	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	31	1	2285	2	N	245	593	1			756
							270	9									
01	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	31	1	2203	2	N	167					923
							184	9									
02	2576	X	1847	-0-	-729	-0-	21	1	1756	2	N	64	382	1			605
							70	9									
03	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	31	1	2454	2	N	186					791
							205	9									
04	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	30	1	2193	2	N	192	389	1			594
							211	9									
05	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	31	1	2323	2	N	156	184	1			566
							172	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	31	1	7797	2	N	136	375	1			521
							150	9									
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	31	1	7657	2	N	197	380	1			338
							217	9									
02	7476	X	5393	-0-	-2083	-0-	24	1	5333	2	N	33					371
							36	9									
03	8277	X	6917	-0-	-1360	-0-	31	1	6707	2	N	163	163	1			371
							179	9									
04	8010	X	7018	-0-	-992	-0-	30	1	6822	2	N	151	194	1			328
							166	9									
05	7967	X	6403	-0-	-1564	-0-	31	1	6304	2	N	62	183	1			207
							68	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	31	1	1796	2	N	74	328	1			254
							81	9									
01	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	31	1	1821	2	N	48					302
							53	9									
02	1792	X	1548	-0-	-244	-0-	23	1	1420	2	N	95					397
							105	9									
03	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	31	1	1767	2	N	97	185	1			309
							107	9									
04	1920	X	1777	-0-	-143	-0-	29	1	1643	2	N	95					404
							105	9									
05	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	31	1	1401	2	N	88	178	1			314
							97	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	6637	2	N	25					214
							28	9									
01	5921	X	3291	-0-	-2630	-0-	30	1	3233	2	N	25					239
							28	9									
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	23	1	2457	2	N	-0-					239
03	5921	X	2073	-0-	-3848	-0-	31	1	2042	2	N	-0-					239
04	5730	X	218	-0-	-5512	-0-	18	1	200	2	N	-0-					239
05	5921	X	3717	-0-	-2204	-0-	31	1	3686	2	N	-0-					239

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	29	1	2208	2	N	54					473
							59	9									
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	31	1	2393	2	N	99	176	1			396
							109	9									
02	2156	X	1943	-0-	-213	-0-	21	1	1852	2	N	64					460
							70	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	2	N	75	172	1			363
							83	9									
04	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	30	1	2032	2	N	74					437
							81	9									
*05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	70	175	1			332
							77	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	156	192	1			403
							172	9									
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	926	2	N	163	185	1			381
							179	9									
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	21	1	835	2	N	91	193	1			279
							100	9									
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	869	2	N	187	191	1			275
							206	9									
04	1110	N	942	-0-	-168	-0-	30	1	818	2	N	85					360
							94	9									
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	174	183	1			351
							191	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	31	1	34	2	N	39					451
							43	9									
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	31	1	42	2	N	35	192	1			294
							39	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	27					321
							30	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	46					367
							51	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	N	25					392
							28	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	143	2	N	15					407
							17	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	57	1	234	2	N	7					221
							8	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	54	1	234	2	N	12					233
							13	9									
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	44	1	186	2	N	8					241
							9	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	56	1	234	2	N	13					254
							14	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	53	1	223	2	N	12					266
							13	9									
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	N	7					273
							8	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	84	1	476	2	N	15					427
							17	9									
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	75	1	447	2	N	4					431
							4	9									
02	588	N	351	-0-	-237	-0-	50	1	297	2	N	4	184	1			251
							4	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	100	1	644	2	N	5					256
							6	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	N	17					273
							19	9									
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	83	1	510	2	N	16					289
							18	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	31	1	4289	2	N	225	566	1			619
							248	9									
01	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	29	1	3813	2	N	132	190	1			561
							145	9									
02	4144	X	3463	-0-	-681	-0-	22	1	3290	2	N	137	203	1			495
							151	9									
03	4588	X	3441	-0-	-1147	-0-	28	1	3222	2	N	174					669
							191	9									
04	4440	X	3327	-0-	-1113	-0-	29	1	3278	2	N	18	184	1			503
							20	9									
05	4557	X	3513	-0-	-1044	-0-	28	1	3368	2	N	106	368	1			241
							117	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	31	1	2479	2	N	149	185	1			655
							164	9									
01	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	31	1	2282	2	N	177	186	1			646
							195	9									
02	2772	X	1949	-0-	-823	-0-	21	1	1827	2	N	92	365	1			373
							101	9									
03	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	31	1	2128	2	N	162	184	1			351
							178	9									
04	2580	X	2382	-0-	-198	-0-	30	1	2203	2	N	135	185	1			301
							149	9									
05	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	31	1	2093	2	N	161	183	1			279
							177	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

12	930	N	844	-0-	-86	-0-	112	1	732	2	N	-0-					286
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	101	1	720	2	N	27					313
							30	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	78	1	551	2	N	-0-					313
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	129	1	916	2	N	27					340
							30	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	N	5					345
							6	9									
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	876	2	N	18					363
							20	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					123
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					123
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	7	1	18	2	N	-0-					123
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					123
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	2	N	-0-					123
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	27	1	1669	2	N	58					525
							64	9									
01	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	27	1	1717	2	N	18					543
							20	9									
02	1568	N	961	-0-	-607	-0-	17	1	920	2	N	22					565
							24	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	103	383	1			285
							113	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	76					361
							84	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	2	N	42					403
							46	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80471	X	80471	-0-	-0-	-0-	231 4587	1 9	75653	2	N	4170	4241	1			572
01	79620	X	79620	-0-	-0-	-0-	227 4190	1 9	75203	2	N	3809	3710	1			671
02	71736	X	50920	-0-	-20816	-0-	147 2310	1 9	48463	2	N	2100	2231	1			540
03	80476	X	71958	-0-	-8518	-0-	248 3985	1 9	67725	2	N	3623	3709	1			454
04	77880	X	55128	-0-	-22752	-0-	239 2441	1 9	52448	2	N	2219	2224	1			449
05	80476	X	49468	-0-	-31008	-0-	248 2441	1 9	46779	2	N	2219	2214	1			454

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					54
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					54
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					54
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	N	-0-					54
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-					54
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	N	-0-					54

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	214	2	91	9	N	83					127
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	205	2	77	9	N	70					197
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	226	2	39	9	N	35	180	1			52
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					52
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					52
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2304	2	75	9	N	68					270
*04	3000	N	3638	-0-	638	638	3438	2	200	9	N	182	309	1			143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	638					N	NO RPT					143

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					106
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					106
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					106
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					106
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					22
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3					25
02	1932	X	1179	-0-	-753	-0-	1179	2			N	-0-					25
03	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	2115	2	10	9	N	9					34
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	N	8					42
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					42

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	13636	-0-	-1585	-0-	13568	2	68	9	N	62					232
01	14973	X	13526	-0-	-1447	-0-	13434	2	92	9	N	84	189	1			127
02	13300	X	11722	-0-	-1578	-0-	11631	2	91	9	N	83					210
03	14601	X	13484	-0-	-1117	-0-	13386	2	98	9	N	89	176	1			123
*04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12504	2	48	9	N	44					167
05	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4977	-0-	-541	-0-	4925	2	52	9	N	47	188	1			72
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6286	2	77	9	N	70					142
02	5012	X	3083	-0-	-1929	-0-	3051	2	32	9	N	29					171
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4547	2	55	9	N	50					221
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3937	2	29	9	N	26	183	1			64
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					64

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1710	2	452	9	N	411	564	1			191
12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	1558	2	414	9	N	376	189	1			378
01	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	1337	2	506	9	N	460	545	1			293
02	1288	X	1095	-0-	-193	-0-	753	2	342	9	N	311	345	1			259
*03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	635	2	376	9	N	342	185	1			416
*04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1437	2	443	9	N	403	346	1			473
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					473

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1075	-0-	1075	197854	807	2	268	9	N	244	553	1			357
07	0	W	1038	-0-	1038	198892	754	2	284	9	N	258	184	1			431
08	0	W	978	-0-	978	199870	746	2	232	9	N	211	371	1			271
09	0	W	874	-0-	874	200744	712	2	162	9	N	147	185	1			233
10	0	W	875	-0-	875	201619	678	2	197	9	N	179	172	1			240
11	0	W	952	-0-	952	202571	648	2	304	9	N	276	183	1			333
*12	0	W	956	-0-	956	203527	667	2	289	9	N	263	182	1			414
*01	0	W	574	-0-	574	204101	335	2	239	9	N	217	186	1			445
*02	0	W	871	-0-	871	204972	780	2	91	9	N	83	168	1			360
03	0	W	708	-0-	708	205680	490	2	218	9	N	198	172	1			386
04	0	W	460	-0-	460	206140	205	2	255	9	N	232	334	1			284
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206140					N	NO RPT					284

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2021

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2539	2	46	9	N	42					334
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2398	2	25	9	N	23					357
02	2156	N	1871	-0-	-285	-0-	1854	2	17	9	N	15					372
03	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	2148	2	30	9	N	27					399
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2205	2	31	9	N	28					427
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	N	10	192	1			245

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

12	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5600	2	174	9	N	158	198	1			513
01	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	5442	2	188	9	N	171	196	1			488
02	5544	X	4020	-0-	-1524	-0-	3909	2	111	9	N	101	192	1			397
03	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	5617	2	136	9	N	124					521
04	5640	X	5341	-0-	-299	-0-	5183	2	158	9	N	144	193	1			472
05	5766	X	5234	-0-	-532	-0-	5223	2	11	9	N	10	195	1			287

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	N	-0-					20
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	21	1	1021	2	N	-0-					20
02	924	N	777	-0-	-147	-0-	26	1	751	2	N	-0-					20
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					20
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	57	1	907	2	N	-0-					20
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-			33
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	-0-			33
02	1680	N	1332	-0-	-348	-0-	83	1	1249	2	N	-0-			33
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			33
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1792	2	N	-0-			33
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-			-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	N	-0-			-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	5	1	432	2	N	-0-			-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	17	1	423	2	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-			-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	2	1	477	2	N	-0-			-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					30
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					30
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					30
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					30
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					30
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					30

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	293	1	761	2	N	8					135
							9	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	210	1	602	2	N	7					142
							8	9									
02	1008	N	456	-0-	-552	-0-	92	1	361	2	N	3					145
							3	9									
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	274	1	639	2	N	7					152
							8	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	271	1	660	2	N	17					169
							19	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					169

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					104
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					104
02	952	N	795	-0-	-157	-0-	104	1	691	2	N	-0-					104
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					104
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					104
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					104

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	108	1	3045	2	N	5					92
							6	9									
01	3100	N	3493	-0-	393	393	3491	2	2	9	N	2					94
02	2800	N	2981	-0-	181	574	27	1	2953	2	N	1					95
							1	9									
03	4446	X	3872	-0-	-574	-0-	188	1	3673	2	N	10					105
							11	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	111	1	3375	2	N	8					113
							9	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					113

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	N	4					105
							4	9									
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	1448	2	2	9	N	2					107
02	1708	N	1341	-0-	-367	-0-	1341	2			N	-0-					107
03	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1324	2	N	-0-					107
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1540	2	N	2					109
							2	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					62
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					62
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					62
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					62
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	N	-0-					112
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					112
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	4	1	343	2	N	-0-					112
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	5	1	506	2	N	-0-					112
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	N	-0-					112
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	28	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	27	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	894	2	N	-0-					15
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					15
02	840	N	619	-0-	-221	-0-	3	1	616	2	N	-0-					15
03	930	N	688	-0-	-242	-0-	9	1	679	2	N	-0-					15
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	46	1	688	2	N	-0-					15
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	13					169
							14	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	2	19	9	N	17					186
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	98	1	780	2	N	-0-					186
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	710	2	3	9	N	3					189
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	41	1	555	2	N	-0-					189
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					189

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	N	-0-					33
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					33
02	1092	N	941	-0-	-151	-0-	941	2			N	-0-					33
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	20	1	1526	2	N	-0-					33
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					33
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					49
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	118	1	36	2	N	-0-					49
03	496	N	39	-0-	-457	-0-	32	1	7	2	N	-0-					49
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					49
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	N	7					134
							8	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	242	2	50	9	N	45	179	1			-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	75	2	6	9	N	5					5
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					5
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	222	1	185	2	N	-0-					5
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					73
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					73
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	-0-					73
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-					73
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	N	-0-					73
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	N	-0-					94
01	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					94
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	13	1	575	2	N	-0-					94
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	681	2	N	-0-					94
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	-0-					94
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	N	-0-					54
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	2	1	540	2	N	2					56
							2	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					57
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	2					59
							2	9									
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	12	1	510	2	N	-0-					59
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	N	-0-					48
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					48
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	2	N	-0-					48
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	18	1	867	2	N	-0-					48
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	2	N	-0-					48
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					28
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	610	2	N	-0-					28
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					28
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	21	1	568	2	N	-0-					28
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					18
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					18
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	27	1	144	2	N	-0-					18
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					18
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	-0-					18
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	6	1	312	2	N	-0-					1
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	4	1	313	2	N	-0-					1
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	5	1	238	2	N	-0-					1
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	N	-0-					1
04	300	N	53	-0-	-247	-0-	3	1	50	2	N	-0-					1
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					85
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	2	N	-0-					85
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	3	1	374	2	N	-0-					85
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	2	N	-0-					85
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-					85
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	15	1	1651	2	N	-0-					12
01	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					12
02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	34	1	1252	2	N	-0-					12
03	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			N	-0-					12
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					12
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					101
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	1			N	-0-					101
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	1			N	-0-					101
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					101
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	65 6	1 9	1610	2	N	5					100
01	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1425	2	6	9	N	5					105
02	1708	N	1416	-0-	-292	-0-	323 11	1 9	1082	2	N	10					115
03	1674	N	1010	-0-	-664	-0-	1002	2	8	9	N	7					122
04	1380	N	804	-0-	-576	-0-	26 2	1 9	776	2	N	2					124
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					124

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	256 28	1 9	5615	2	N	25					89
01	5797	X	5536	-0-	-261	-0-	53 24	1 9	5459	2	N	22					111
02	5236	X	4401	-0-	-835	-0-	8 55	1 9	4338	2	N	50					161
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	79 35	1 9	5903	2	N	32					193
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5711	2	25	9	N	23					216
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					216

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					93
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					93
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					93
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	212	1	5824	2	N	-0-					69
01	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5638	2			N	-0-					69
02	5180	X	3620	-0-	-1560	-0-	3620	2			N	-0-					69
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					69
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					69
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	94	1	2977	2	N	-0-					79
01	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					79
02	2800	X	2163	-0-	-637	-0-	2163	2			N	-0-					79
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	14	1	3703	2	N	-0-					79
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	2	N	-0-					79
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					79

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	292	1	5061	2	N	-0-					268
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	2	N	-0-					268
02	4732	X	4680	-0-	-52	-0-	1356	1	3313	2	N	10					278
							11	9									
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	200	1	5298	2	N	5					283
							6	9									
04	5280	X	3350	-0-	-1930	-0-	430	1	2917	2	N	3					286
							3	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					286

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	123	191	1			247
							135	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	132	184	1			195
							145	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	55					250
							61	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	127	188	1			189
							140	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	745	2	154	9	N	140					329
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					329

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4023	2	105	9	N	95	96	1			159
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4044	2	87	9	N	79	116	1			122
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3283	2	64	9	N	58					180
03	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	2035	2	4	9	N	4	82	1			102
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					102
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					102

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	864	-0-	-2360	-0-	817	2	47	9	N	43					175
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2326	2	128	9	N	116	98	1			193
02	2912	X	1278	-0-	-1634	-0-	1230	2	48	9	N	44	139	1			98
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2391	2	179	9	N	163	108	1			153
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					153
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					153

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2871	2	87	9	N	79	96	1			93
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3502	2	67	9	N	61	59	1			95
02	3024	X	1876	-0-	-1148	-0-	1874	2	2	9	N	2					97
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	3					100
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					100
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					100

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					147
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					147
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					147
03	3100	N	4272	-0-	1172	1172	4272	2			N	-0-					147
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	1112					N	NO RPT					147
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	182					N	NO RPT					147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2206	-0-	-1173	-0-	2096	2	110	9	N	100					183
01	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3004	2	157	9	N	143	183	1			143
02	3052	X	2062	-0-	-990	-0-	2041	2	21	9	N	19					162
03	3038	X	1003	-0-	-2035	-0-	996	2	7	9	N	6					168
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					168
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					168

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					143
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					143
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					143
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					143
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					143

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	191	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

12	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1184	2	9	9	N	8					78
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					84
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					87
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	N	23					110
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32	9	N	29					139
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1232	2	17	9	N	15					154

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			N	-0-					174
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					174
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					174
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					177
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3	70	1			110
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					110

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					52
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	923	2	6	9	N	5					57
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					57
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					57
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					57
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1717	2	21	9	N	19					84
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					107
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					114
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1887	2	18	9	N	16					130
04	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1661	2	2	9	N	2					132
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8					140

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					110
01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	959	2	10	9	N	9					119
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					124
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					124
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					124
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					124

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2010	2	1	9	N	1					155
01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2006	2	7	9	N	6	1	8			160
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4					164
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1927	2	3	9	N	3					167
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1764	2	42	9	N	38					205
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2					207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					33
01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					33
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					33
03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					33
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			N	-0-					33
05	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	1294	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4					179
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					179
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					179
03	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					179
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					179
05	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2			N	-0-					179

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

12	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					284
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					284
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					284
03	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	1510	2			N	-0-					284
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					284
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	4	8			284

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12					75
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	2	8	9	N	7					82
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					84
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					87
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	2			N	-0-					87
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1049	2	2	9	N	2					89

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

12	3007	N	2844	-0-	-163	-0-	2830	2	14	9	N	13	187	1			97
01	2945	N	2553	-0-	-392	-0-	2542	2	11	9	N	10					107
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1801	2	165	9	N	150					257
03	2852	N	2554	-0-	-298	-0-	2507	2	47	9	N	43	195	1			105
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2460	2	26	9	N	24					129
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2631	2	84	9	N	76					205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					159
01	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1317	2	14	9	N	13					172
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					172
03	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					172
04	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					172
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					172

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

12	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1583	2	31	9	N	28					145
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1781	2	37	9	N	34					179
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					180
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20					200
04	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1708	2	11	9	N	10					210
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4					214

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

12	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2459	2	42	9	N	38					200
01	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	2280	2	15	9	N	14					214
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	2	9	9	N	8					222
03	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2430	2	8	9	N	7					229
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3					232
05	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-					232

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13	9	N	12					149
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	N	8					157
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					157
03	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2012	2	9	9	N	8					165
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4					169
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					170
01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1270	2	20	9	N	18	1	8			187
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					187
03	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	2			N	-0-					187
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1147	2	14	9	N	13					200
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					200

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	N	7					152
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	2	20	9	N	18					170
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	N	12					182
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33	182	1			33
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					33
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					33

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					112
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					112
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					112
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					112
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					112
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					112

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					177
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					180
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					180
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1659	2	44	9	N	40					220
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1527	2	4	9	N	4					224
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	188	1			38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

12	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1853	2	3	9	N	3					147
01	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					147
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					147
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3					150
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1742	2	52	9	N	47					197
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1941	2	30	9	N	27	189	1			35

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					45
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					55
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					55
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2187	2	9	9	N	8					63
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					65
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	N	2					67

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1067	2	77	9	N	70					227
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					227
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	730	2	213	9	N	194					421
03	1147	N	917	-0-	-230	-0-	807	2	110	9	N	100	387	1			134
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	718	2	136	9	N	124	191	1			67
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	931	2	97	9	N	88					155

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1536	2	3	9	N	3					55
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1324	2	11	9	N	10					65
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					65
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1430	2	17	9	N	15					80
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10	47	1			43
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					43

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					105
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	N	15					120
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					120
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	N	7					127
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					127
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					127

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4785	2	118	9	N	107					264
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4777	2	91	9	N	83	183	1			164
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3656	2	58	9	N	53					217
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4883	2	120	9	N	109	181	1			145
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4525	2	120	9	N	109					254
*05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4640	2	101	9	N	92	181	1			165

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					37
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2102	2	69	9	N	63					100
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	N	2					102
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					102
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					102
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					102

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

12	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2575	2	31	9	N	28					220
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3056	2	64	9	N	58	186	1			92
02	2576	X	638	-0-	-1938	-0-	630	2	8	9	N	7					99
03	2914	X	220	-0-	-2694	-0-	220	2			N	-0-					99
04	3000	X	89	-0-	-2911	-0-	89	2			N	-0-					99
05	3100	X	23	-0-	-3077	-0-	23	2			N	-0-					99

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	2	10	9	N	9					89
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	N	11					100
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					100
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3227	2	21	9	N	19					119
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3121	2	10	9	N	9	100	1			28
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					28

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					100
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					100
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					100
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14					114
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					114
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					114

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2424	2	13	9	N	12					84
01	2914	X	2132	-0-	-782	-0-	2104	2	28	9	N	25					109
02	2632	X	1342	-0-	-1290	-0-	1276	2	66	9	N	60					169
03	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	2108	2	31	9	N	28					197
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2					199
*05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4333	2	20	9	N	18	179	1			38

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1746	2	62	9	N	56	187	1			120
01	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1702	2	4	9	N	4					124
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					124
03	1798	N	464	-0-	-1334	-0-	457	2	7	9	N	6					130
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22					152
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27					179

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					107
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					110
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					110
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1901	2	21	9	N	19					129
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					129
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					129

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1546	-0-	-438	-0-	1524	2	22	9	N	20	187	1			82
01	1953	X	401	-0-	-1552	-0-	379	2	22	9	N	20					102
02	1624	X	6	-0-	-1618	-0-	6	2			N	-0-					102
03	1643	X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-					102
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					140
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	N	7					147
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					147
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	2	4	9	N	4	1	8			150
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2					152
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2					154

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1116	2	176	9	N	160					271
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					271
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1363	2	101	9	N	92					363
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1767	2	48	9	N	44	186	1	2	8	219
04	2010	N	1431	-0-	-579	-0-	1407	2	24	9	N	22					241
05	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1367	2	26	9	N	24	2	8			263

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
04	14B2	EXT	180	-0-	180	180	3	2	177	9	N	161					319
05	14B2	EXT	3119	-0-	3119	3299	2774	2	345	9	N	314	178	1			455

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			66

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

12	837	N	738	-0-	-99	-0-	690	2	48	9	N	44					109
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	662	2	31	9	N	28					137
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12					149
03	744	N	439	-0-	-305	-0-	416	2	23	9	N	21					170
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	910	2	79	9	N	72	190	1			52
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1109	2	94	9	N	85					137

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3408	2	151	9	N	137					276
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3415	2	177	9	N	161	186	1			251
02	2716	X	2046	-0-	-670	-0-	2010	2	36	9	N	33					284
03	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2747	2	117	9	N	106	196	1			194
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2877	2	151	9	N	137	182	1			149
05	3007	X	2190	-0-	-817	-0-	2035	2	155	9	N	141	183	1			107

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2934	2	143	9	N	130					190
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3093	2	160	9	N	145	182	1	1	8	152
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2554	2	25	9	N	23					175
03	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2376	2	109	9	N	99	180	1	2	8	92
04	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	988	2	36	9	N	33					125
05	2604	X	988	-0-	-1616	-0-	945	2	43	9	N	39					164

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2665	2	152	9	N	138	186	1			129
01	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	2641	2	162	9	N	147	201	1			75
02	2912	X	1531	-0-	-1381	-0-	1490	2	41	9	N	37					112
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3085	2	105	9	N	95					207
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2837	2	114	9	N	104	181	1			130
*05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2781	2	188	9	N	171	180	1	4	8	117

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3236	2	274	9	N	249	185	1			174
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3278	2	185	9	N	168	193	1			149
02	3024	X	2766	-0-	-258	-0-	2667	2	99	9	N	90					239
03	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2531	2	21	9	N	19	188	1			70
04	3240	X	1849	-0-	-1391	-0-	1846	2	3	9	N	3					73
05	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	1280	2	10	9	N	9					82

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

12	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	2077	2	22	9	N	20					155
01	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	2291	2	150	9	N	136	202	1			89
02	2352	X	1041	-0-	-1311	-0-	1029	2	12	9	N	11					100
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2250	2	43	9	N	39					139
04	2340	X	2165	-0-	-175	-0-	2126	2	39	9	N	35					174
05	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	2166	2	66	9	N	60	175	1	2	8	57

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

12	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	5013	2	108	9	N	98					180
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5149	2	121	9	N	110	201	1			89
02	4704	X	4524	-0-	-180	-0-	4471	2	53	9	N	48					137
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6375	2	241	9	N	219	187	1	2	8	167
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5074	2	132	9	N	120	183	1			104
*05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5387	2	124	9	N	113					217

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

12	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	2218	2	169	9	N	154	186	1			90
01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2026	2	292	9	N	265	191	1	1	8	163
02	2996	X	1883	-0-	-1113	-0-	1786	2	97	9	N	88					251
03	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	1920	2	175	9	N	159	199	1	2	8	209
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1720	2	149	9	N	135	186	1			158
05	2387	X	1640	-0-	-747	-0-	1550	2	90	9	N	82					240

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1245	2	141	9	N	128					193
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1186	2	99	9	N	90	187	1			96
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	2	50	9	N	45					141
03	1395	N	115	-0-	-1280	-0-	95	2	20	9	N	18					159
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1825	2	305	9	N	277	200	1			236
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1647	2	79	9	N	72	180	1	4	8	123

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2946	2	496	9	N	451	372	1			268
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3300	2	457	9	N	415	563	1			120
02	3052	X	2725	-0-	-327	-0-	2558	2	167	9	N	152					272
03	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	2220	2	89	9	N	81	191	1			162
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2954	2	424	9	N	385	376	1			171
05	3379	X	1449	-0-	-1930	-0-	1443	2	6	9	N	5					176

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					175
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2007	2	351	9	N	319	187	1			307
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1202	2	52	9	N	47					354
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2217	2	179	9	N	163	373	1			144
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2005	2	111	9	N	101	185	1			60
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1977	2	88	9	N	80					140

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2321	2	213	9	N	194	184	1			214
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2540	2	138	9	N	125	197	1			142
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2227	2	79	9	N	72					214
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2569	2	103	9	N	94	188	1			120
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2518	2	138	9	N	125					245
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2648	2	144	9	N	131	181	1			195

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3088	2	208	9	N	189	186	1			142
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3559	2	173	9	N	157	185	1			114
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	N	11					125
03	2201	X	1531	-0-	-670	-0-	1278	2	253	9	N	230	188	1	2	8	165
04	2130	X	1012	-0-	-1118	-0-	835	2	177	9	N	161	182	1			144
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3108	2	184	9	N	167					311

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	20					67
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					67
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					70
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					70
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	641	2	288	9	N	262					332
*05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1204	2	243	9	N	221					553

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8045	2	448	9	N	407	368	1			344
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7483	2	319	9	N	290	376	1	2	8	256
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5071	2	162	9	N	147	189	1			214
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7449	2	395	9	N	359	377	1	2	8	194
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6234	2	264	9	N	240	199	1			235
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4991	2	263	9	N	239	180	1			294

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					152
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3192	2	314	9	N	285	133	1	1	8	303
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2578	2	22	9	N	20	189	1			134
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3356	2	88	9	N	80					214
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3565	2	311	9	N	283	369	1			128
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4049	2	63	9	N	57					185

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

12	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5769	2	208	9	N	189	191	1			227
01	6448	X	5763	-0-	-685	-0-	5567	2	196	9	N	178	182	1	1	8	222
02	5824	X	4379	-0-	-1445	-0-	4288	2	91	9	N	83	188	1			117
03	6324	X	5996	-0-	-328	-0-	5709	2	287	9	N	261	196	1			182
04	6000	X	5154	-0-	-846	-0-	5030	2	124	9	N	113	183	1			112
05	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5050	2	248	9	N	225	198	1			139

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3423	2	98	9	N	89	187	1			92
01	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	2975	2	195	9	N	177					269
02	3164	X	1886	-0-	-1278	-0-	1851	2	35	9	N	32	182	1			119
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	2800	2	36	9	N	33					152
04	3420	X	2460	-0-	-960	-0-	2413	2	47	9	N	43					195
05	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	2736	2	54	9	N	49					244

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3039	2	161	9	N	146					266
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	2	208	9	N	189	380	1			75
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2170	2	105	9	N	95					170
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3572	2	249	9	N	226	187	1	2	8	207
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3364	2	155	9	N	141	194	1			154
*05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3272	2	172	9	N	156	181	1			129

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8	60	1			97
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1590	2	144	9	N	131	61	1			167
02	1456	X	1118	-0-	-338	-0-	1053	2	65	9	N	59	41	1			185
03	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1025	2	55	9	N	50					235
04	1800	X	278	-0-	-1522	-0-	270	2	8	9	N	7					242
05	1767	X	1374	-0-	-393	-0-	1124	2	250	9	N	227	197	1			272

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					217
01	2418	X	1772	-0-	-646	-0-	1333	2	439	9	N	399	377	1	1	8	238
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3179	2	509	9	N	463	385	1			316
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3669	2	413	9	N	375	398	1	12	8	281
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3295	2	332	9	N	302	383	1			200
05	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3596	2	322	9	N	293	379	1			114

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	258	-0-	-3679	-0-	258	2			N	-0-					165
01	3937	X	2445	-0-	-1492	-0-	1899	2	546	9	N	496	393	1	3	8	265
02	3556	X	1930	-0-	-1626	-0-	1696	2	234	9	N	213	192	1			286
03	3937	X	1928	-0-	-2009	-0-	1685	2	243	9	N	221	188	1	2	8	317
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	1990	2	389	9	N	354	529	1			142
05	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	1786	2	246	9	N	224	180	1	2	8	183

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					142
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1613	2	460	9	N	418	465	1			95
04	3000	N	4601	-0-	1601	1601	4012	2	589	9	N	535	438	1			192
*05	3100	N	4217	-0-	1117	2718	3789	2	428	9	N	389	264	1	25	8	292

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	550	2	122	9	N	111	33	1			215
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	377	2	95	9	N	86	27	1			274
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					274
03	1240	N	694	-0-	-546	-0-	677	2	17	9	N	15	179	1			110
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	305	2	57	9	N	52					162
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	493	2	98	9	N	89					251

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4404	2	275	9	N	250	188	1			314
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3105	2	468	9	N	425	388	1	2	8	349
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	N	171	193	1			327
03	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2007	2	212	9	N	193	378	1	2	8	140
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1941	2	353	9	N	321	180	1			281
*05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2288	2	200	9	N	182	361	1	2	8	100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2527	2	119	9	N	108	182	1			120
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2609	2	200	9	N	182	195	1			107
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1992	2	94	9	N	85					192
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2690	2	161	9	N	146	189	1			149
04	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	2546	2	155	9	N	141	185	1			105
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2290	2	46	9	N	42					147

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	335	7			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	2059	2	185	9	N	168	180	1			111
01	2480	X	2093	-0-	-387	-0-	1938	2	155	9	N	141	190	1			62
02	2240	X	1976	-0-	-264	-0-	1863	2	113	9	N	103					165
03	2263	X	1693	-0-	-570	-0-	1570	2	123	9	N	112	191	1			86
04	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	1527	2	155	9	N	141					227
05	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1849	2	149	9	N	135	190	1			172

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2802	2	163	9	N	148					257
01	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2717	2	173	9	N	157	185	1			229
02	2772	X	2609	-0-	-163	-0-	2446	2	163	9	N	148	182	1			195
03	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2857	2	139	9	N	126	191	1			130
04	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	2682	2	166	9	N	151	184	1			97
*05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2769	2	469	9	N	426	369	1			154

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2571	2	136	9	N	124	183	1			136
01	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2341	2	165	9	N	150	182	1			104
02	2464	X	2112	-0-	-352	-0-	2004	2	108	9	N	98					202
03	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	1921	2	135	9	N	123	181	1			144
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1812	2	140	9	N	127	181	1			90
05	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	1934	2	144	9	N	131					221

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1717	-0-	-391	-0-	1686	2	31	9	N	28					202
01	2108	X	1679	-0-	-429	-0-	1622	2	57	9	N	52	3	8			251
02	1680	X	953	-0-	-727	-0-	898	2	55	9	N	50					301
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1979	2	89	9	N	81	186	1	2	8	194
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1822	2	150	9	N	136	191	1			139
*05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1820	2	117	9	N	106					245

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	1117	2	42	9	N	38	188	1			92
01	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1727	2	100	9	N	91	1	8			182
02	2128	X	602	-0-	-1526	-0-	574	2	28	9	N	25					207
03	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	1651	2	85	9	N	77	190	1			94
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1845	2	100	9	N	91					185
05	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	1409	2	76	9	N	69	189	1			65

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2517	2	155	9	N	141	188	1			77
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2817	2	180	9	N	164	1	8			240
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2031	2	59	9	N	54	200	1			94
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2290	2	116	9	N	105	2	8			197
04	2310	N	1805	-0-	-505	-0-	1728	2	77	9	N	70	190	1			77
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2396	2	206	9	N	187	182	1			82

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	457	-0-	-10424	-0-	457	2			N	-0-					199
01	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					199
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					N	-0-					199
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	1	173	1			27
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					27
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2316	2	211	9	N	192	187	1			112
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2603	2	165	9	N	150					262
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2303	2	54	9	N	49					311
03	3100	N	3717	-0-	617	617	3567	2	150	9	N	136	191	1	2	8	254
04	3000	N	4301	-0-	1301	1918	4258	2	43	9	N	39	179	1			114
*05	3100	N	4260	-0-	1160	3078	4144	2	116	9	N	105					219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3806	2	68	9	N	62	185	1			127
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4445	2	484	9	N	440	367	1	2	8	198
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2914	2	89	9	N	81	190	1			89
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4059	2	262	9	N	238	190	1	5	8	132
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4044	2	333	9	N	303	191	1			244
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4167	2	297	9	N	270	370	1	2	8	142

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	2277	2	45	9	N	41	188	1			114
01	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2422	2	243	9	N	221	197	1	1	8	137
02	2912	X	1345	-0-	-1567	-0-	1257	2	88	9	N	80					217
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3598	2	182	9	N	165	182	1	5	8	195
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3731	2	130	9	N	118	191	1			122
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3336	2	164	9	N	149	198	1			73

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	3914	2	180	9	N	164	187	1			122
01	4557	X	2973	-0-	-1584	-0-	2776	2	197	9	N	179	201	1	1	8	99
02	4116	X	2210	-0-	-1906	-0-	2143	2	67	9	N	61					160
03	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3843	2	125	9	N	114					274
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3437	2	141	9	N	128	190	1			212
05	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	3580	2	151	9	N	137	190	1			159

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3059	2	195	9	N	177	187	1			127
01	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	2911	2	187	9	N	170	201	1	1	8	95
02	2968	X	1777	-0-	-1191	-0-	1700	2	77	9	N	70					165
03	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2861	2	79	9	N	72	2	8			235
04	3150	X	233	-0-	-2917	-0-	188	2	45	9	N	41	181	1			95
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	9	2	8			102

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2467	2	120	9	N	109	188	1			140
01	3875	X	2474	-0-	-1401	-0-	2352	2	122	9	N	111					251
02	2856	X	1203	-0-	-1653	-0-	1162	2	41	9	N	37	193	1			95
03	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	2107	2	90	9	N	82					177
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2604	2	88	9	N	80	184	1			73
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2664	2	67	9	N	61					134

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1256	2	340	9	N	309	190	1			254
01	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	8			254
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	N	2					256
03	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	943	2	57	9	N	52	181	1			127
04	1260	N	985	-0-	-275	-0-	878	2	107	9	N	97					224
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	186	1			38

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

12	1829	X	1090	-0-	-739	-0-	1056	2	34	9	N	31					140
01	1829	X	1033	-0-	-796	-0-	956	2	77	9	N	70					210
02	1652	X	675	-0-	-977	-0-	675	2			N	-0-					210
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					235
04	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47	180	1			102
*05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169					271

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5069	2	143	9	N	130	186	1			78
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4912	2	197	9	N	179	1	8			256
02	4284	X	2829	-0-	-1455	-0-	2607	2	222	9	N	202	186	1			272
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	18	18	1			272
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					272
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					272

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

12	6448	X	5423	-0-	-1025	-0-	5423	2			N	-0-	377	1			144
01	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	5630	2	714	9	N	649	560	1	1	8	232
02	5768	X	4123	-0-	-1645	-0-	3932	2	191	9	N	174					406
03	6138	X	5961	-0-	-177	-0-	5631	2	330	9	N	300	568	1			138
04	6210	X	5556	-0-	-654	-0-	5209	2	347	9	N	315	190	1			263
05	6417	X	5399	-0-	-1018	-0-	5098	2	301	9	N	274	180	1	9	8	349

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7522	2	13	9	N	12					57
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8307	2	22	9	N	20	2	8			75
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5175	2	15	9	N	14					89
03	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8819	2	22	9	N	20					109
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8162	2	45	9	N	41					150
*05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8249	2	100	9	N	91	190	1	21	8	30

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					104
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5843	2	2	9	N	2	2	8			104
02	5180	X	3994	-0-	-1186	-0-	3993	2	1	9	N	1					105
03	6045	X	5764	-0-	-281	-0-	5754	2	10	9	N	9					114
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					114
05	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	5856	2			N	-0-					114

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

12	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	5286	2	228	9	N	207	187	1			140
01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5210	2	198	9	N	180	190	1			130
02	5068	X	4503	-0-	-565	-0-	4362	2	141	9	N	128	181	1			77
03	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5020	2	226	9	N	205	190	1			92
04	5490	X	2299	-0-	-3191	-0-	2197	2	102	9	N	93					185
05	5518	X	3371	-0-	-2147	-0-	3250	2	121	9	N	110	4	8			291

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3102	2	229	9	N	208	196	1			271
01	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	2880	2	228	9	N	207	385	1	1	8	92
02	3108	X	2253	-0-	-855	-0-	2141	2	112	9	N	102					194
03	3410	X	2534	-0-	-876	-0-	2328	2	206	9	N	187	182	1			199
04	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	2269	2	146	9	N	133	182	1			150
*05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3366	2	222	9	N	202	180	1			172

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3962	2	297	9	N	270	189	1			220
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4117	2	197	9	N	179	181	1	1	8	217
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3066	2	87	9	N	79					296
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3798	2	133	9	N	121	188	1	2	8	227
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3434	2	112	9	N	102	190	1			139
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3016	2	147	9	N	134	2	8			271

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2609	2	98	9	N	89	187	1			154
01	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2587	2	157	9	N	143	192	1			105
02	2716	X	1632	-0-	-1084	-0-	1569	2	63	9	N	57					162
03	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2035	2	97	9	N	88	188	1	2	8	60
04	2730	X	1509	-0-	-1221	-0-	1415	2	94	9	N	85					145
05	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1789	2	101	9	N	92					237

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2470	2	133	9	N	121	187	1			136
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2995	2	209	9	N	190	187	1	1	8	138
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1916	2	74	9	N	67					205
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3099	2	213	9	N	194	200	1	2	8	197
04	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	2746	2	174	9	N	158	182	1			173
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	2933	2	140	9	N	127	179	1			121

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7597	2	701	9	N	637	370	1			528
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8304	2	571	9	N	519	737	1	8	8	302
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8493	2	528	9	N	480	385	1			397
03	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9613	2	567	9	N	515	516	1	12	8	384
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	9913	2	502	9	N	456	762	1			78
*05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	11649	2	602	9	N	547	377	1			248

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4978	2	256	9	N	233	185	1			220
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5342	2	647	9	N	588	542	1			266
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4234	2	156	9	N	142	198	1			210
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4750	2	191	9	N	174	186	1	10	8	188
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5694	2	204	9	N	185	181	1			192
*05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5759	2	190	9	N	173	190	1			175

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19876	X	3460	-0-	-16416	-0-	3176	2	284	9	N	258	190	1			257
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3009	2	316	9	N	287	389	1	1	8	154
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2542	2	130	9	N	118					272
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2741	2	325	9	N	295	375	1	2	8	190
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2521	2	272	9	N	247	200	1			237
*05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2773	2	282	9	N	256	371	1			122

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4134	2	281	9	N	255	182	1			240
01	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	3985	2	350	9	N	318	369	1	2	8	187
02	4256	X	2829	-0-	-1427	-0-	2712	2	117	9	N	106	186	1			107
03	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4317	2	246	9	N	224	191	1			140
04	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	3933	2	317	9	N	288	181	1			247
05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	3941	2	262	9	N	238	360	1			125

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	678	-0-	-3507	-0-	678	2			N	-0-					194
01	3875	X	70	-0-	-3805	-0-	67	2	3	9	N	3	135	1			62
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					62
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					62
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					62
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1160	2	240	9	N	218	188	1			150
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1103	2	222	9	N	202	198	1	2	8	152
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	886	2	96	9	N	87					239
03	2015	N	893	-0-	-1122	-0-	762	2	131	9	N	119	204	1	2	8	152
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1215	2	97	9	N	88					240
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1148	2	206	9	N	187	185	1			242

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					98
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					98
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	1					99
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					99
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6577	-0-	-367	-0-	6522	2	55	9	N	50					147
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6556	2	95	9	N	86					233
02	5768	X	4156	-0-	-1612	-0-	4093	2	63	9	N	57					290
03	10881	X	4546	-0-	-6335	-0-	4546	2			N	-0-	192	1			98
04	6420	X	4855	-0-	-1565	-0-	4842	2	13	9	N	12					110
05	6634	X	4398	-0-	-2236	-0-	4374	2	24	9	N	22					132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

12	651	N	472	-0-	-179	-0-	376	2	96	9	N	87					261
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	380	2	61	9	N	55	191	1			125
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	532	2	50	9	N	45					170
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1137	2	143	9	N	130	189	1	2	8	109
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1050	2	89	9	N	81					190
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	899	2	98	9	N	89					279

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

12	9021	X	3185	-0-	-5836	-0-	3106	2	79	9	N	72					162
01	8339	X	4614	-0-	-3725	-0-	4592	2	22	9	N	20					182
02	7532	X	786	-0-	-6746	-0-	784	2	2	9	N	2					184
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					184
04	5880	X	250	-0-	-5630	-0-	239	2	11	9	N	10					194
*05	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	8896	2	242	9	N	220	188	1	2	8	224

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

12	7595	X	6550	-0-	-1045	-0-	6310	2	240	9	N	218	181	1			232
01	7595	X	6534	-0-	-1061	-0-	6297	2	237	9	N	215	388	1	1	8	58
02	6160	X	4255	-0-	-1905	-0-	4155	2	100	9	N	91					149
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6563	2	209	9	N	190	189	1	2	8	148
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6383	2	210	9	N	191	192	1			147
05	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	6130	2	205	9	N	186	180	1	2	8	151

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	373	7			164
*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					164
*01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					164
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					164
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	4417	2	340	9	N	309	180	1			258
01	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	3793	2	345	9	N	314	384	1	4	8	184
02	4228	X	3695	-0-	-533	-0-	3440	2	255	9	N	232	190	1			226
03	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4290	2	349	9	N	317	190	1	12	8	341
04	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	3689	2	320	9	N	291	370	1			262
05	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3434	2	303	9	N	275	361	1			176

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6746	-0-	-1810	-0-	6427	2	319	9	N	290	376	1			119
01	8556	X	6742	-0-	-1814	-0-	6270	2	472	9	N	429	388	1			160
02	7728	X	4056	-0-	-3672	-0-	3928	2	128	9	N	116					276
03	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	6049	2	264	9	N	240	369	1	2	8	145
04	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	6037	2	305	9	N	277	182	1			240
05	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	6322	2	281	9	N	255	361	1			134

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	2	77	9	N	70					205
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2616	2	127	9	N	115					320
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1239	2	19	9	N	17					337
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1364	2	100	9	N	91	186	1			242
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2594	2	88	9	N	80					322
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2505	2	100	9	N	91	181	1			232

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	8116	2	9	9	N	8					127
01	8525	X	7898	-0-	-627	-0-	7896	2	2	9	N	2	2	8			127
02	7700	X	6549	-0-	-1151	-0-	6547	2	2	9	N	2					129
03	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	8100	2	28	9	N	25					154
04	8250	X	6889	-0-	-1361	-0-	6871	2	18	9	N	16					170
05	8122	X	7028	-0-	-1094	-0-	7028	2			N	-0-					170

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3754	-0-	-1950	-0-	3660	2	94	9	N	85					220
01	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3843	2	123	9	N	112	186	1	1	8	145
02	4536	X	2222	-0-	-2314	-0-	2198	2	24	9	N	22					167
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3498	2	47	9	N	43					210
04	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3016	2	48	9	N	44	191	1			63
05	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	3216	2	41	9	N	37					100

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6078	2	337	9	N	306	187	1			238
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	5912	2	586	9	N	533	559	1	2	8	210
02	5068	X	4429	-0-	-639	-0-	4034	2	395	9	N	359	190	1			379
03	5611	X	4880	-0-	-731	-0-	4878	2	2	9	N	2	191	1	2	8	188
04	5430	X	5279	-0-	-151	-0-	4829	2	450	9	N	409	374	1			223
05	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	4843	2	353	9	N	321	370	1			174

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4336	2	465	9	N	423	367	1			332
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4830	2	732	9	N	665	742	1	1	8	254
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3880	2	106	9	N	96	191	1			159
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4324	2	802	9	N	729	580	1	3	8	305
04	4800	X	4176	-0-	-624	-0-	3772	2	404	9	N	367	573	1			99
05	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	3729	2	699	9	N	635	567	1			167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	4363	2	381	9	N	346	369	1			229
01	6138	X	4306	-0-	-1832	-0-	4033	2	273	9	N	248	186	1	2	8	289
02	5544	X	3519	-0-	-2025	-0-	3330	2	189	9	N	172	194	1			267
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4264	2	304	9	N	276	377	1	2	8	164
04	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	3961	2	329	9	N	299	181	1			282
05	4743	X	4236	-0-	-507	-0-	3963	2	273	9	N	248	361	1			169

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3135	2	262	9	N	238	188	1			159
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3127	2	216	9	N	196	180	1	1	8	174
02	1988	X	1829	-0-	-159	-0-	1763	2	66	9	N	60					234
03	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	2990	2	132	9	N	120	190	1			164
04	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	2664	2	173	9	N	157	189	1			132
05	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2718	2	156	9	N	142	180	1			94

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4301	2	405	9	N	368	375	1			163
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4177	2	667	9	N	606	574	1			195
02	4312	X	2962	-0-	-1350	-0-	2756	2	206	9	N	187					382
03	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	3518	2	494	9	N	449	549	1	1	8	281
04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	3747	2	469	9	N	426	561	1			146
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4136	2	459	9	N	417	191	1	2	8	370

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12066	2	746	9	N	678	929	1			306
01	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	11688	2	787	9	N	715	761	1			260
02	9660	X	9519	-0-	-141	-0-	9101	2	418	9	N	380	372	1			268
03	13175	X	11970	-0-	-1205	-0-	11374	2	596	9	N	542	551	1			259
04	12750	X	11195	-0-	-1555	-0-	10620	2	575	9	N	523	547	1			235
05	12803	X	11487	-0-	-1316	-0-	10903	2	584	9	N	531	367	1			399

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5655	2	342	9	N	311	374	1			122
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5027	2	618	9	N	562	389	1	1	8	294
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2527	2	74	9	N	67					361
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4239	2	243	9	N	221	191	1	2	8	389
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5304	2	450	9	N	409	693	1			105
*05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	5865	2	367	9	N	334	182	1			257

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6579	2	367	9	N	334	373	1			106
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6886	2	293	9	N	266	186	1	4	8	182
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4944	2	204	9	N	185	191	1			176
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5865	2	242	9	N	220	180	1	12	8	204
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	4915	2	212	9	N	193	189	1			208
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5516	2	228	9	N	207	179	1			236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					46
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	280	2	18	9	N	16					62
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2771	2	179	9	N	163					225
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2634	2	171	9	N	155	188	1			192
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2686	2	262	9	N	238	179	1	17	8	234

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5237	-0-	-2389	-0-	4686	2	551	9	N	501	364	1			457
01	6293	X	4895	-0-	-1398	-0-	4418	2	477	9	N	434	760	1			131
02	5684	X	3553	-0-	-2131	-0-	3289	2	264	9	N	240	181	1			190
03	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	4355	2	565	9	N	514	370	1			334
04	5400	X	4357	-0-	-1043	-0-	4082	2	275	9	N	250	366	1			218
*05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	5953	2	1179	9	N	1072	922	1			368

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2969	-0-	-720	-0-	2852	2	117	9	N	106					184
01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	2740	2	209	9	N	190	194	1			180
02	3052	X	2269	-0-	-783	-0-	2179	2	90	9	N	82					262
03	3379	X	2875	-0-	-504	-0-	2795	2	80	9	N	73	186	1	2	8	147
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2663	2	64	9	N	58					205
05	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2562	2	158	9	N	144	180	1	2	8	167

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3885	2	191	9	N	174	181	1			197
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3997	2	131	9	N	119	201	1	1	8	114
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2961	2	55	9	N	50					164
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3943	2	121	9	N	110	2	8			272
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3621	2	62	9	N	56	191	1			137
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3335	2	94	9	N	85					222

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					73
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1999	2	311	9	N	283	193	1	3	8	160
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2529	2	211	9	N	192					352
03	3100	N	3775	-0-	675	675	3502	2	273	9	N	248	199	1	7	8	394
04	3000	N	3629	-0-	629	1304	3350	2	279	9	N	254	389	1			259
*05	3100	N	2418	-0-	-682	622	2151	2	267	9	N	243	372	1			130

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4956	-0-	-1275	-0-	4787	2	169	9	N	154					252
01	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	4565	2	156	9	N	142	187	1	1	8	206
02	4648	X	2369	-0-	-2279	-0-	2305	2	64	9	N	58					264
03	6138	X	4681	-0-	-1457	-0-	4541	2	140	9	N	127	192	1	2	8	197
04	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	4845	2	138	9	N	125	191	1			131
05	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	4778	2	138	9	N	125					256

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7302	-0-	-1502	-0-	7043	2	259	9	N	235	188	1			224
01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7403	2	315	9	N	286	372	1	5	8	133
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6552	2	121	9	N	110					243
03	7316	X	7118	-0-	-198	-0-	6857	2	261	9	N	237	176	1	5	8	299
04	7440	X	6964	-0-	-476	-0-	6782	2	182	9	N	165	181	1			283
05	7688	X	7222	-0-	-466	-0-	7034	2	188	9	N	171	181	1			273

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	15924	-0-	-2273	-0-	15348	2	576	9	N	524	372	1			318
01	17825	X	15377	-0-	-2448	-0-	14814	2	563	9	N	512	568	1	6	8	256
02	15652	X	13464	-0-	-2188	-0-	13020	2	444	9	N	404	382	1			278
03	16771	X	14013	-0-	-2758	-0-	13512	2	501	9	N	455	570	1	7	8	156
04	15780	X	13336	-0-	-2444	-0-	12819	2	517	9	N	470	380	1			246
05	15934	X	14618	-0-	-1316	-0-	14090	2	528	9	N	480	577	1			149

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1160	2	164	9	N	149	182	1			172
01	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1141	2	129	9	N	117	188	1	1	8	100
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	899	2	88	9	N	80					180
03	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	983	2	111	9	N	101	2	8			279
04	1200	N	982	-0-	-218	-0-	937	2	45	9	N	41	186	1			134
05	1116	N	868	-0-	-248	-0-	763	2	105	9	N	95	2	8			227

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7868	-0-	-1184	-0-	7592	2	276	9	N	251	368	1			196
01	9982	X	7424	-0-	-2558	-0-	7129	2	295	9	N	268	193	1	7	8	264
02	9016	X	6939	-0-	-2077	-0-	6712	2	227	9	N	206	186	1			284
03	11749	X	8562	-0-	-3187	-0-	8242	2	320	9	N	291	189	1	15	8	371
04	11370	X	8040	-0-	-3330	-0-	7800	2	240	9	N	218	382	1			207
05	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7294	2	257	9	N	234	180	1	2	8	259

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10648	-0-	-1008	-0-	10184	2	464	9	N	422	186	1			351
01	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	9775	2	669	9	N	608	746	1	1	8	212
02	10024	X	9438	-0-	-586	-0-	9124	2	314	9	N	285	347	1			150
03	10943	X	9414	-0-	-1529	-0-	8994	2	420	9	N	382	222	1			310
04	10590	X	8816	-0-	-1774	-0-	8458	2	358	9	N	325	386	1			249
05	10633	X	7536	-0-	-3097	-0-	7294	2	242	9	N	220	182	1			287

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11611	2	460	9	N	418	367	1			284
01	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	12834	2	470	9	N	427	558	1	1	8	152
02	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12145	2	400	9	N	364					516
03	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13412	2	443	9	N	403	557	1	7	8	355
04	11820	X	10736	-0-	-1084	-0-	10315	2	421	9	N	383	568	1			170
05	12214	X	10617	-0-	-1597	-0-	10218	2	399	9	N	363	360	1			173

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	125	-0-	-4308	-0-	111	2	14	9	N	13	185	1			60
01	3906	X	75	-0-	-3831	-0-	75	2			N	-0-					60
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	2					62
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					62
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					62
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6119	2	541	9	N	492	543	1			172
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	6933	2	380	9	N	345	373	1	5	8	139
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6473	2	392	9	N	356	191	1			304
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7081	2	517	9	N	470	374	1	12	8	388
04	7050	X	6929	-0-	-121	-0-	6644	2	285	9	N	259	562	1			85
05	7626	X	5337	-0-	-2289	-0-	4770	2	567	9	N	515	360	1			240

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	5051	-0-	-8310	-0-	4964	2	87	9	N	79					195
01	13237	X	566	-0-	-12671	-0-	456	2	110	9	N	100					295
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	-0-					295
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	2	2	8			295
04	8790	X	8261	-0-	-529	-0-	8053	2	208	9	N	189	191	1			293
*05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9048	2	150	9	N	136	180	1			249

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10115	-0-	-2378	-0-	9803	2	312	9	N	284	372	1			129
01	12493	X	9863	-0-	-2630	-0-	9425	2	438	9	N	398	185	1			342
02	11284	X	9620	-0-	-1664	-0-	9319	2	301	9	N	274	369	1			247
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	313	366	1			194
04	10770	X	8484	-0-	-2286	-0-	8178	2	306	9	N	278	180	1			292
05	10757	X	9771	-0-	-986	-0-	9411	2	360	9	N	327	356	1			263

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8609	-0-	-1218	-0-	8221	2	388	9	N	353	183	1			267
01	9579	X	8205	-0-	-1374	-0-	7809	2	396	9	N	360	558	1	1	8	68
02	8428	X	7615	-0-	-813	-0-	7300	2	315	9	N	286					354
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	8768	2	444	9	N	404	571	1	5	8	182
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8395	2	369	9	N	335	388	1			129
*05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9049	2	352	9	N	320	377	1			72

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8577	-0-	-1560	-0-	7782	2	795	9	N	723	737	1			200
01	10137	X	8010	-0-	-2127	-0-	7236	2	774	9	N	704	358	1			546
02	9156	X	6062	-0-	-3094	-0-	5588	2	474	9	N	431	571	1			406
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	506	573	1	2	8	337
04	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	6964	2	648	9	N	589	539	1			387
05	8587	X	8275	-0-	-312	-0-	7492	2	783	9	N	712	730	1			369

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5453	-0-	-468	-0-	5025	2	428	9	N	389	543	1			127
01	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	4943	2	480	9	N	436	185	1	1	8	377
02	5348	X	4259	-0-	-1089	-0-	3988	2	271	9	N	246	376	1			247
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	336	189	1	2	8	392
04	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4412	2	341	9	N	310	380	1			322
05	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4463	2	285	9	N	259	372	1			209

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	14224	-0-	-1617	-0-	12584	2	1640	9	N	1491	1306	1			522
01	15841	X	12460	-0-	-3381	-0-	11075	2	1385	9	N	1259	1303	1			478
02	13972	X	12147	-0-	-1825	-0-	10949	2	1198	9	N	1089	1303	1			264
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	1380	925	1			719
04	13770	X	12844	-0-	-926	-0-	11455	2	1389	9	N	1263	1490	1			492
05	14229	X	13532	-0-	-697	-0-	12050	2	1482	9	N	1347	1242	1			597

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3575	2	218	9	N	198	183	1			167
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3766	2	220	9	N	200	189	1			178
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2279	2	229	9	N	208	184	1			202
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	232	187	1			247
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3950	2	223	9	N	203	189	1			261
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2876	2	241	9	N	219	178	1			302

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6238	-0-	-1140	-0-	5645	2	593	9	N	539	366	1			315
01	7378	X	6417	-0-	-961	-0-	5858	2	559	9	N	508	719	1	2	8	102
02	6664	X	4805	-0-	-1859	-0-	4449	2	356	9	N	324					426
03	6944	X	5215	-0-	-1729	-0-	4723	2	492	9	N	447	570	1	5	8	298
04	6570	X	5636	-0-	-934	-0-	5121	2	515	9	N	468	576	1			190
05	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5294	2	438	9	N	398	376	1			212

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					84
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					84
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					84
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					84
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					84
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					84

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8602	-0-	-1194	-0-	8390	2	212	9	N	193					254
01	9579	X	8690	-0-	-889	-0-	8494	2	196	9	N	178	183	1	4	8	245
02	8624	X	7170	-0-	-1454	-0-	6990	2	180	9	N	164	186	1			223
03	9362	X	7011	-0-	-2351	-0-	6832	2	179	9	N	163	180	1	10	8	196
04	9060	X	7626	-0-	-1434	-0-	7422	2	204	9	N	185	185	1			196
05	8680	X	7315	-0-	-1365	-0-	7117	2	198	9	N	180	190	1			186

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	7944	2	706	9	N	642	555	1			445
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6420	2	616	9	N	560	747	1	1	8	257
02	5432	X	5335	-0-	-97	-0-	4968	2	367	9	N	334	198	1			393
03	8649	X	5536	-0-	-3113	-0-	5040	2	496	9	N	451	388	1	2	8	454
04	8370	X	5724	-0-	-2646	-0-	5258	2	466	9	N	424	551	1			327
05	8649	X	5733	-0-	-2916	-0-	5298	2	435	9	N	395	370	1			352

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	3834	2	1494	9	N	1358	935	1			712
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	3889	2	1588	9	N	1444	1488	1			668
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	3476	2	1118	9	N	1016	1306	1			378
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1269	1107	1			540
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4364	2	1228	9	N	1116	1123	1			533
*05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	4767	2	1664	9	N	1513	1283	1			763

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	23402	-0-	-3134	-0-	23263	2	139	9	N	126	187	1			197
01	26536	X	23361	-0-	-3175	-0-	23190	2	171	9	N	155	182	1	12	8	158
02	22652	X	19055	-0-	-3597	-0-	18964	2	91	9	N	83					241
03	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	167	188	1	24	8	196
04	23310	X	20399	-0-	-2911	-0-	20267	2	132	9	N	120	182	1			134
05	23405	X	21584	-0-	-1821	-0-	21496	2	88	9	N	80					214

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	18632	-0-	-3161	-0-	18377	2	255	9	N	232	183	1			200
01	21793	X	18221	-0-	-3572	-0-	17929	2	292	9	N	265	187	1	1	8	277
02	18676	X	14242	-0-	-4434	-0-	14183	2	59	9	N	54					331
03	20677	X	17660	-0-	-3017	-0-	17408	2	252	9	N	229	178	1	2	8	380
04	19050	X	16390	-0-	-2660	-0-	16190	2	200	9	N	182	375	1			187
05	18631	X	16574	-0-	-2057	-0-	16366	2	208	9	N	189	180	1			196

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	10738	-0-	-3987	-0-	10198	2	540	9	N	491	372	1			461
01	14725	X	8874	-0-	-5851	-0-	8628	2	246	9	N	224	187	1			498
02	11564	X	5225	-0-	-6339	-0-	5183	2	42	9	N	38	191	1			345
03	11129	X	9210	-0-	-1919	-0-	8643	2	567	9	N	515	535	1			325
04	10560	X	10230	-0-	-330	-0-	9632	2	598	9	N	544	559	1			310
05	10726	X	8978	-0-	-1748	-0-	8440	2	538	9	N	489	567	1			232

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	6447	2	372	9	N	338	375	1			237
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5801	2	517	9	N	470	523	1	2	8	182
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4413	2	322	9	N	293	370	1			105
03	6820	X	6094	-0-	-726	-0-	5670	2	424	9	N	385	181	1	5	8	304
04	6600	X	5862	-0-	-738	-0-	5526	2	336	9	N	305	384	1			225
05	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	5862	2	344	9	N	313	368	1	2	8	168

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					52
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
04	DELQ PR		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-					121
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					121
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					121
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	2	30	9	N	27					148
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1612	2	17	9	N	15					163
05	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1069	2	17	9	N	15					178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	937	2	17	9	N	15					130
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					135
02	896	N	642	-0-	-254	-0-	579	2	63	9	N	57					192
03	961	N	457	-0-	-504	-0-	413	2	44	9	N	40					232
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					232
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	934	2	34	9	N	31	181	1			82

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	N	3					90
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	12					102
02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	863	2	8	9	N	7					109
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					119
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					129
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	N	6					135

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1014	2	25	9	N	23	178	1			39
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1016	2	47	9	N	43					82
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	724	2	28	9	N	25					107
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1084	2	57	9	N	52					159
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	2	22	9	N	20					179
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	202	1	1352	2	N	48					237
							53	9									
01	1767	N	1077	-0-	-690	-0-	202	1	866	2	N	8					245
							9	9									
02	1512	N	44	-0-	-1468	-0-	22	1	22	2	N	-0-					245
03	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	20	1	77	2	N	-0-					245
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	202	1	1546	2	N	38	179	1			104
							42	9									
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	202	1	1420	2	N	36					140
							40	9									

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1419	2	N	-0-					105
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					105
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					105
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	5					110
							6	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					110
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	4					114
							4	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	2	N	33					277
							36	9									
01	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	46	1	1778	2	N	29	180	1			126
							32	9									
02	2072	X	9	-0-	-2063	-0-	8	1	1	9	N	1					127
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	67	1	3293	2	N	60					187
							66	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	72	1	2761	2	N	25					212
							28	9									
05	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	56	1	1900	2	N	8					220
							9	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

12	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	202	1	852	2	N	-0-					105
01	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	202	1	421	2	N	-0-					105
02	2800	X	587	-0-	-2213	-0-	202	1	385	2	N	-0-					105
03	3100	X	1194	-0-	-1906	-0-	202	1	992	2	N	-0-					105
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	155	1	2252	2	N	-0-					105
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	202	1	285	2	N	-0-					105

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

12	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	202	1	1543	2	N	222	346	1			118
							244	9									
01	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	202	1	1429	2	N	233	179	1			172
							256	9									
02	2044	X	1286	-0-	-758	-0-	173	1	975	2	N	125	166	1			131
							138	9									
03	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	202	1	1634	2	N	232	188	1			175
							255	9									
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	202	1	1777	2	N	261	175	1			261
							287	9									
*05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	202	1	2034	2	N	261	355	1			167
							287	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	2229	-0-	-3971	-0-	72	1	2105	2	N	47			389
							52	9							
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	42	1	4374	2	N	74			463
							81	9							
02	4928	X	2142	-0-	-2786	-0-	62	1	2057	2	N	21			484
							23	9							
03	5456	X	2512	-0-	-2944	-0-	72	1	2349	2	N	83	180	1	387
							91	9							
04	5280	X	262	-0-	-5018	-0-	72	1	190	2	N	-0-			387
05	4495	X	577	-0-	-3918	-0-	46	1	523	2	N	7			394
							8	9							

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			117
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			117
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			117
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			117
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

12	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	70	1	1813	2	N	480	533	1	179
							528	9							
01	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	70	1	1698	2	N	180	178	1	181
							198	9							
02	2352	X	1841	-0-	-511	-0-	54	1	1285	2	N	456	368	1	269
							502	9							
03	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	72	1	1809	2	N	486	533	1	222
							535	9							
04	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	72	1	1661	2	N	460	363	1	319
							506	9							
05	2418	X	1861	-0-	-557	-0-	60	1	1475	2	N	296	357	1	258
							326	9							

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

12	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	72	1	2510	2	N	624	725	1	178
							686	9							
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	72	1	2308	2	N	585	547	1	216
							644	9							
02	3332	X	2373	-0-	-959	-0-	72	1	1778	2	N	475	355	1	336
							523	9							
03	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	72	1	2271	2	N	555	718	1	173
							611	9							
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	2	N	536	533	1	176
							590	9							
05	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	65	1	2581	2	N	501	348	1	329
							551	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	3	N	283	373	1			400
							45	5	311	9							
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	2832	3	N	282	374	1			308
							310	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2065	3	N	184					492
							65	5	202	9							
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	469	558	1			403
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	3	N	73					476
							51	5	80	9							
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	198	1	2628	3	N	253	371	1			358
							39	5	278	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1020	2	79	9	N	72					175
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					175
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					175
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					175
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19														

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6663	2	175	9	N	159	372	1			175
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5854	2	141	9	N	128					303
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5716	2	284	9	N	258	193	1			368
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6074	2	31	9	N	28					396
*04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6353	2	57	9	N	52					448
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					448

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 10040 - 13622

12	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3053	2	84	9	N	76					355
01	4061	X	2987	-0-	-1074	-0-	2904	2	83	9	N	75	194	1			236
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					236
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	26					262
*04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4677	2	108	9	N	98					360
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					360

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	204	1			344
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	231	1			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1464	2	293	9	N	266	366	1			172
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1681	2	347	9	N	315	303	1			184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					272
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	382	1			189
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					221
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	3784	2	142	9	N	129					464
01	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	3894	2	195	9	N	177	169	1			472
02	4144	X	1172	-0-	-2972	-0-	1129	2	43	9	N	39	197	1			314
03	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4147	2	110	9	N	100					414
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4042	2	172	9	N	156	191	1			379
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					379

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6656	2	283	9	N	257	160	1			222
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	183	191	1			214
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4355	2	39	9	N	35					249
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6265	2	108	9	N	98					347
*04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6275	2	409	9	N	372	382	1			337
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					337

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	N	223	182	1			299
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1264	2	246	9	N	224	176	1			347
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	192	1			193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173					366
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	992	2	129	9	N	117	193	1			290
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	953	2	311	9	N	283	572	1			357
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	893	2	277	9	N	252	385	1			224
02	868	X	506	-0-	-362	-0-	296	2	210	9	N	191	185	1			230
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	315	380	1			165
04	1230	X	1216	-0-	-14	-0-	886	2	330	9	N	300	182	1			283
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					283

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5468	2	575	9	N	523	563	1			198
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5365	2	418	9	N	380	374	1			204
02	4760	X	4164	-0-	-596	-0-	3891	2	273	9	N	248	193	1			259
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	467	560	1			166
*04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5129	2	426	9	N	387	193	1			360
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					360

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	2232	2	161	9	N	146					283
01	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2476	2	156	9	N	142	174	1			251
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	27					278
03	3348	X	2373	-0-	-975	-0-	2220	2	153	9	N	139	194	1			223
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	147	192	1			178
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2829	2	83	9	N	75					289
01	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	2313	2	89	9	N	81	191	1			179
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2434	2	61	9	N	55					234
03	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	1604	2	157	9	N	143	194	1			183
04	2340	X	1080	-0-	-1260	-0-	962	2	118	9	N	107	192	1			98
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					98

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

12	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					277
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	N	6	261	1			22
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	381	2	201	9	N	183	178	1			27
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1062	2	100	9	N	91					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

12	3255	X	1944	-0-	-1311	-0-	1844	2	100	9	N	91	193	1			232
01	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	2368	2	118	9	N	107					339
02	2800	X	1729	-0-	-1071	-0-	1707	2	22	9	N	20					359
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	N	39					398
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3467	2	475	9	N	432	553	1			277
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					277

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	635	2	240	9	N	218	312	1			95
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	402	2	114	9	N	104					199
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					199
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					199
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	306	2	221	9	N	201	192	1			208
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

12	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1609	2	187	9	N	170	366	1			335
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1656	2	267	9	N	243	387	1			191
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1383	2	186	9	N	169					360
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	193	1			442
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1584	2	237	9	N	215	383	1			274
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

12	2666	X	1771	-0-	-895	-0-	1609	2	162	9	N	147	190	1			194
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	109	192	1			111
02	1876	X	648	-0-	-1228	-0-	628	2	20	9	N	18					129
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4389	2	116	9	N	105					234
*04	3000	N	4659	-0-	1659	1659	4389	2	270	9	N	245	192	1			287
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1659					N	NO RPT					287

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

12	620	N	481	-0-	-139	-0-	351	2	130	9	N	118	193	1			132
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					132
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2759	2	271	9	N	246	194	1			291
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2338	2	193	9	N	175	195	1			271
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1007	2	54	9	N	49	182	1			138
03	3100	N	3859	-0-	759	759	3614	2	245	9	N	223	192	1			169
*04	3000	N	2811	-0-	-189	570	2571	2	240	9	N	218	189	1			198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	570					N	NO RPT					198

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1179	2	233	9	N	212	191	1			327
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1705	2	393	9	N	357	384	1			300
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	88	2	147	9	N	134	190	1			244
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					244
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					244
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3638	2	251	9	N	228	386	1			46
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	343	173	1			216
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2015	2	84	9	N	76	176	1			116
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3712	2	362	9	N	329	385	1			60
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3712	2	315	9	N	286	193	1			153
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					153

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1564	2	508	9	N	462	572	1			199
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1024	2	383	9	N	348	388	1			159
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	258	2	128	9	N	116	182	1			93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					106
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	549	2	129	9	N	117					223
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

12	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	3856	2	264	9	N	240	345	1			204
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	315	370	1			149
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3308	2	127	9	N	115					264
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6268	2	430	9	N	391	374	1			281
*04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6268	2	392	9	N	356	383	1			254
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					254

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11544	-0-	-205	-0-	10986	2	558	9	N	507	754	1			143
01	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	10573	2	553	9	N	503	382	1			264
02	10416	X	9462	-0-	-954	-0-	9058	2	404	9	N	367	194	1			437
03	11842	X	10992	-0-	-850	-0-	10533	2	459	9	N	417	379	1			475
04	11160	X	10648	-0-	-512	-0-	10298	2	350	9	N	318	575	1			218
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					218

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3503	-0-	-1085	-0-	3427	2	76	9	N	69	192	1			313
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	213	231	1			295
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4004	2	367	9	N	334	194	1			435
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4869	2	553	9	N	503	758	1			180
*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4869	2	382	9	N	347	191	1			336
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					336

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2666	2	189	9	N	172	174	1			255
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	167					422
02	3724	X	555	-0-	-3169	-0-	522	2	33	9	N	30	175	1			277
03	3627	X	581	-0-	-3046	-0-	558	2	23	9	N	21					298
04	2910	X	650	-0-	-2260	-0-	558	2	92	9	N	84					382
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					382

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10993	-0-	-1500	-0-	10494	2	499	9	N	454	532	1			282
01	12493	X	10656	-0-	-1837	-0-	10158	2	498	9	N	453	525	1			210
02	10892	X	4505	-0-	-6387	-0-	4351	2	154	9	N	140					350
03	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	10953	2	468	9	N	425	172	1			603
*04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11080	2	384	9	N	349	697	1			255
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					255

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1153	927	1			521
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1158	1305	1			374
02	6608	X	3306	-0-	-3302	-0-	3110	2	196	9	N	178	192	1			360
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	11595	2	1636	9	N	1487	1560	1			287
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	1204	1145	1			346
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	965	-0-	-213	-0-	590	2	375	9	N	341	388	1			244
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1069	2	475	9	N	432	578	1			98
02	2044	X	408	-0-	-1636	-0-	298	2	110	9	N	100					198
03	2263	X	422	-0-	-1841	-0-	298	2	124	9	N	113	190	1			121
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	457	185	1			393
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					393

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	19901	-0-	-3039	-0-	17937	2	1964	9	N	1785	1722	1			315
01	21886	X	15230	-0-	-6656	-0-	13536	2	1694	9	N	1540	1734	1			121
02	19656	X	11530	-0-	-8126	-0-	10182	2	1348	9	N	1225	956	1			390
03	21762	X	7737	-0-	-14025	-0-	6822	2	915	9	N	832	1149	1			73
04	20970	X	12287	-0-	-8683	-0-	10509	2	1778	9	N	1616	1512	1			177
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					177

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	11189	-0-	-5551	-0-	10143	2	1046	9	N	951	966	1			165
01	16616	X	13749	-0-	-2867	-0-	12862	2	887	9	N	806	843	1			128
02	14868	X	10377	-0-	-4491	-0-	9818	2	559	9	N	508	388	1			248
03	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	1100	960	1			388
*04	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	15806	2	1154	9	N	1049	1134	1			303
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					303

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6691	-0-	-904	-0-	5341	2	1350	9	N	1227	1157	1			250
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	6605	2	1098	9	N	998	953	1			295
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5552	2	880	9	N	800	777	1			318
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1059	954	1			423
04	6480	X	4960	-0-	-1520	-0-	4181	2	779	9	N	708	766	1			365
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					365

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	5618	2	674	9	N	613	766	1			199
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5090	2	602	9	N	547	384	1			362
02	4676	X	3242	-0-	-1434	-0-	2946	2	296	9	N	269	382	1			249
03	6293	X	4428	-0-	-1865	-0-	3541	2	887	9	N	806	569	1			486
04	6120	X	5135	-0-	-985	-0-	4667	2	468	9	N	425	588	1			323
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					323

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6659	-0-	-1153	-0-	6417	2	242	9	N	220	174	1			338
01	7812	X	6662	-0-	-1150	-0-	6160	2	502	9	N	456	512	1			282
02	7056	X	2447	-0-	-4609	-0-	2217	2	230	9	N	209	178	1			313
03	8153	X	4259	-0-	-3894	-0-	4110	2	149	9	N	135	171	1			277
04	7890	X	4655	-0-	-3235	-0-	4274	2	381	9	N	346	366	1			257
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					257

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	10188	-0-	-6304	-0-	9399	2	789	9	N	717	706	1			328
01	16058	X	4691	-0-	-11367	-0-	4434	2	257	9	N	234	174	1			388
02	13412	X	6580	-0-	-6832	-0-	5942	2	638	9	N	580	564	1			404
03	13485	X	6895	-0-	-6590	-0-	6033	2	862	9	N	784	860	1			328
04	11580	X	5948	-0-	-5632	-0-	5259	2	689	9	N	626	681	1			273
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					273

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	10795	-0-	-6069	-0-	9834	2	961	9	N	874	700	1			527
01	14291	X	9870	-0-	-4421	-0-	8901	2	969	9	N	881	855	1			553
02	12376	X	9053	-0-	-3323	-0-	8529	2	524	9	N	476	559	1			470
03	13392	X	7822	-0-	-5570	-0-	6988	2	834	9	N	758	1010	1			218
04	12570	X	7393	-0-	-5177	-0-	6681	2	712	9	N	647	513	1			352
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					352

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	10989	-0-	-1380	-0-	10013	2	976	9	N	887	712	1			495
01	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	14327	2	1001	9	N	910	868	1			537
02	11032	X	7275	-0-	-3757	-0-	6655	2	620	9	N	564	732	1			369
03	11377	X	8135	-0-	-3242	-0-	7166	2	969	9	N	881	1053	1			197
04	10620	X	7144	-0-	-3476	-0-	6354	2	790	9	N	718	682	1			233
05	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					233

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	8622	-0-	-4615	-0-	7258	2	1364	9	N	1240	1199	1			273
01	7680	X	7139	-0-	-541	-0-	5689	2	1450	9	N	1318	1343	1			248
02	9408	X	6008	-0-	-3400	-0-	4919	2	1089	9	N	990	938	1			300
03	10416	X	7274	-0-	-3142	-0-	5789	2	1485	9	N	1350	1327	1			323
04	8340	X	7189	-0-	-1151	-0-	5772	2	1417	9	N	1288	1151	1			460
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					460

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	686	3	80	9	N	73					257
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	694	3	56	9	N	51	189	1			119
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	581	3	40	9	N	36					155
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	699	3	79	9	N	72					227
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	749	3	74	9	N	67					294
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	693	3	86	9	N	78	188	1			184

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1587	3	18	9	N	16					192
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1579	3	12	9	N	11					203
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1250	3	6	9	N	5					208
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	N	9					217
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	3	11	9	N	10					227
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	3	22	9	N	20	184	1			63

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4523	-0-	-1181	-0-	1860	1	2606	3	N	52					219
							57	9									
01	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	1860	1	2636	3	N	53					272
							58	9									
02	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	1680	1	2373	3	N	156	194	1			234
							172	9									
03	5053	X	4856	-0-	-197	-0-	1860	1	2907	3	N	81	185	1			130
							89	9									
04	4800	X	4770	-0-	-30	-0-	1800	1	2874	3	N	87					217
							96	9									
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	1860	1	3346	3	N	85	183	1			119
							94	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4813	3	78	9	N	71					333
01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4847	3	61	9	N	55	188	1			200
02	4536	X	4068	-0-	-468	-0-	4005	3	63	9	N	57					257
03	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4807	3	30	9	N	27					284
04	4740	X	4608	-0-	-132	-0-	4538	3	70	9	N	64	191	1			157
05	4898	X	4851	-0-	-47	-0-	4777	3	74	9	N	67					224

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3652	3	193	9	N	175	185	1			226
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3692	3	193	9	N	175	182	1			219
02	3416	X	2440	-0-	-976	-0-	2342	3	98	9	N	89					308
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4150	3	260	9	N	236	341	1			203
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3743	3	212	9	N	193					396
05	3782	X	2865	-0-	-917	-0-	2610	3	255	9	N	232	389	1			239

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					157
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					157
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					157
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					157
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					157
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					157

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					34
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					34
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					34
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					34
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					34
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

*06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					18
*07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					18
*08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					18
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					18
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					18
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					18
*12	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					18
*01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					18
*02	728	N	431	-0-	-297	-0-	431	2			N	-0-					18
*03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					18
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					18
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					18

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					15
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					15
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					15
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					15
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					15
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					15
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					15
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					15
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					15
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					15
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					15
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17	142	1			20
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1					21
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					21
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					23
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7	9	N	6					29
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					37

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	81	1	5436	2	N	49					243
							54	9									
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	81	1	5301	2	N	44	169	1			118
							48	9									
02	4816	X	4258	-0-	-558	-0-	73	1	4152	2	N	30					148
							33	9									
03	5580	X	5044	-0-	-536	-0-	81	1	4926	2	N	34					182
							37	9									
04	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	78	1	4903	2	N	39					221
							43	9									
05	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	81	1	5099	2	N	43	177	1			87
							47	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

12	992	N	976	-0-	-16	-0-	975	2	1	9	N	1					63
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	N	2					65
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					65
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4					69
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1					70
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	976	2	32	9	N	29	33	1			66

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	23					144
							25	9									
01	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	46	1	1919	2	N	18					162
							20	9									
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	30	1	1688	2	N	2					164
							2	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	46	1	2055	2	N	5					169
							6	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1880	2	N	19					188
							21	9									
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1962	2	N	25	173	1			40
							28	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	1					154
							1	9									
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	9					163
							10	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	N	-0-					163
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					163
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					163
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-					163

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					72
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					72
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	N	-0-					72
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					72
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-					72
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	54	1	1311	2	N	-0-					72

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

12	744	N	707	-0-	-37	-0-	32	1	673	2	N	2					96
							2	9									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	32	1	590	2	N	19					115
							21	9									
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	11	1	397	2	N	5					120
							6	9									
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	553	2	7	9	N	6					126
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	615	2	20	9	N	18					144
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27					171

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					151
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					151
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					151
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					151
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					151
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					151

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	3051	2	N	8					233
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	2771	2	N	7					240
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	2509	2	N	8					248
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	2647	2	N	8					256
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	2562	2	N	6					262
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	2650	2	N	17	183	1			96

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	9	1	1582	2	N	-0-					163
01	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	9	1	1222	2	N	5					168
							6	9									
02	924	N	369	-0-	-555	-0-	6	1	361	2	N	2					170
							2	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1625	2	N	3					173
							3	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	9	1	1538	2	N	-0-					173
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	2	N	1					174
							1	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	102	-0-	-1479	-0-	102	2			N	-0-					245
01	1581	N	133	-0-	-1448	-0-	133	2			N	-0-					245
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					245
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	2	4	9	N	4					249
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	194	1	2149	2	N	14					263
							15	9									
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	205	1	2261	2	N	2	181	1			84
							2	9									

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1790	-0-	-1155	-0-	20	1	1762	2	N	7					146
							8	9									
01	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	20	1	1743	2	N	5					151
							6	9									
02	1988	N	1590	-0-	-398	-0-	18	1	1563	2	N	8					159
							9	9									
03	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	20	1	1714	2	N	3					162
							3	9									
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	19	1	1603	2	N	6					168
							7	9									
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	20	1	1574	2	N	19	81	1			106
							21	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	297 11	1 9	2486	2	N	10					244
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	297 2	1 9	2495	2	N	2					246
02	2044	X	1705	-0-	-339	-0-	166 1	1 9	1538	2	N	1					247
03	3100	N	3369	-0-	269	269	297 22	1 9	3050	2	N	20	188	1			79
04	3000	N	3145	-0-	145	414	288	1	2857	2	N	-0-					79
*05	3100	N	3065	-0-	-35	379	254 3	1 9	2808	2	N	3					82

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	1172	2	N	6					131
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	1166	2	N	10					141
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	36 11	1 9	748	2	N	10					151
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	40 12	1 9	1088	2	N	11					162
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	38 7	1 9	996	2	N	6					168
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1020	2	N	8	123	1			53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154 53	1 9	1758	2	N	48					227
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154 63	1 9	1751	2	N	57					284
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110 68	1 9	1552	2	N	62	188	1			158
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	1616	2	N	28					186
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	149 43	1 9	1563	2	N	39					225
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	154 34	1 9	1597	2	N	31					256

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119 50	1 9	1427	2	N	45					122
01	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	119 50	1 9	1392	2	N	45					167
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	73 28	1 9	1102	2	N	25					192
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	116 36	1 9	1465	2	N	33					225
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115 46	1 9	1483	2	N	42	185	1			82
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	119 40	1 9	1624	2	N	36					118

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

12	744	N	10	-0-	-734	-0-	10	2			N	-0-					78
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					78
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			N	-0-					78
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

12	1333	N	950	-0-	-383	-0-	60 21	1 9	869	2	N	19	187	1			71
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	60 30	1 9	881	2	N	27					98
02	1008	N	689	-0-	-319	-0-	48 11	1 9	630	2	N	10					108
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	955	2	N	16					124
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59 98	1 9	856	2	N	89					213
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	988	2	N	26	183	1			56

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	739	2	83	9	N	75	185	1			77
01	651	N	302	-0-	-349	-0-	240	2	62	9	N	56					133
02	588	N	92	-0-	-496	-0-	81	2	11	9	N	10					143
03	651	N	87	-0-	-564	-0-	73	2	14	9	N	13					156
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	46	2	40	9	N	36					192
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	27	2	18	9	N	16					208

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					284
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					284
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					284
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					284
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					284
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					284

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1156	2	36	9	N	33	182	1			190
*07	1302	X	736	-0-	-566	-0-	6	1	730	2	N	-0-					190
*08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					190
*09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					190
*10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					190
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					190
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					190
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1836	2	195	9	N	177					359
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2033	2	199	9	N	181	373	1			167
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1522	2	131	9	N	119					286
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1735	2	161	9	N	146	184	1			248
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1608	2	155	9	N	141					389
05	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	4	1	1541	2	N	141	366	1			164
							155	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1524	2	N	71	179	1			165
							78	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1334	2	N	70					235
							77	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	35					270
							39	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	312	1	1248	2	N	73	185	1			158
							80	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	293	1	1210	2	N	66					224
							73	9									
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	N	48	184	1			88
							53	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					141
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					141
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					141
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					141

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	186	1	2884	2	N	133	185	1			143
							146	9									
01	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	186	1	2877	2	N	138					281
							152	9									
02	3248	X	2295	-0-	-953	-0-	126	1	2086	2	N	75					356
							83	9									
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	186	1	3821	2	N	199	369	1			186
							219	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3257	2	N	119					305
							131	9									
05	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	129	1	2627	2	N	68	184	1			189
							75	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	186	1	2577	2	N	60					134
							66	9									
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2559	2	N	59					193
							65	9									
02	2548	N	1433	-0-	-1115	-0-	102	1	1314	2	N	15					208
							17	9									
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	186	1	2703	2	N	28					236
							31	9									
04	2730	N	2631	-0-	-99	-0-	180	1	2451	2	N	-0-					236
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2352	2	N	2					238
							2	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8057	-0-	-1770	-0-	186	1	7694	2	N	161	185	1			211
							177	9									
01	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	186	1	7751	2	N	185	187	1			209
							204	9									
02	8316	X	7472	-0-	-844	-0-	168	1	7144	2	N	145					354
							160	9									
03	9207	X	8208	-0-	-999	-0-	186	1	7794	2	N	207	183	1			378
							228	9									
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	180	1	9577	2	N	322	370	1			330
							354	9									
*05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	186	1	9598	2	N	261	182	1			409
							287	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	316	1	1662	2	N	108					353
							119	9									
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	316	1	1637	2	N	107	185	1			275
							118	9									
02	1232	N	358	-0-	-874	-0-	286	1	72	9	N	65					340
03	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	316	1	1144	2	N	103	182	1			261
							113	9									
04	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	306	1	1309	2	N	106					367
							117	9									
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	316	1	1297	2	N	104	183	1			288
							114	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3141	-0-		-703	-0-		316	1	2492	2	N	303	187	1			442
									333	9									
01	3783	X	3783	-0-		-0-	-0-		316	1	3197	2	N	245	364	1			323
									270	9									
02	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-		286	1	2774	2	N	165	185	1			303
									182	9									
03	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-		316	1	3238	2	N	224	183	1			344
									246	9									
04	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-		306	1	3277	2	N	213	184	1			373
									234	9									
05	3782	X	3777	-0-		-5	-0-		316	1	3245	2	N	196	187	1			382
									216	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-		316	1	2593	2	N	98					240
									108	9									
01	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-		316	1	2610	2	N	101	189	1			152
									111	9									
02	2832	X	2832	-0-		-0-	-0-		286	1	2471	2	N	68					220
									75	9									
03	3007	X	2691	-0-		-316	-0-		316	1	2294	2	N	74					294
									81	9									
04	2940	X	2243	-0-		-697	-0-		306	1	1856	2	N	74	185	1			183
									81	9									
05	3131	X	2258	-0-		-873	-0-		316	1	1867	2	N	68					251
									75	9									

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4628	-0-		-394	-0-		409	1	4020	2	N	181	368	1			239
									199	9									
01	5022	X	4609	-0-		-413	-0-		409	1	3989	2	N	192	184	1			247
									211	9									
02	4536	X	3861	-0-		-675	-0-		370	1	3348	2	N	130					377
									143	9									
03	5795	X	5795	-0-		-0-	-0-		409	1	5043	2	N	312	368	1			321
									343	9									
04	7606	X	7606	-0-		-0-	-0-		396	1	6857	2	N	321	363	1			279
									353	9									
*05	7800	X	7800	-0-		-0-	-0-		409	1	7097	2	N	267	182	1			364
									294	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5118	-0-		-1485	-0-		409	1	4371	2	N	307	363	1			370
									338	9									
01	6386	X	4498	-0-		-1888	-0-		409	1	3757	2	N	302	372	1			300
									332	9									
02	5768	X	4274	-0-		-1494	-0-		370	1	3642	2	N	238	185	1			353
									262	9									
03	8233	X	8233	-0-		-0-	-0-		409	1	6981	2	N	766	736	1			383
									843	9									
04	9801	X	9801	-0-		-0-	-0-		396	1	8738	2	N	606	547	1			442
									667	9									
*05	10895	X	10895	-0-		-0-	-0-		409	1	9809	2	N	615	728	1			329
									677	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	SWR	10	11	-0-	11	41	11	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

12	2542	#	1252	-0-	-1290	-0-	1231	2	21	9	N	19	133	1			28
01	2542	#	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					28
02	1848	#	1531	-0-	-317	-0-	1531	2			N	-0-					28
03	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					28
*04	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					28
05	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-					181
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	3008	2	N	-0-					181
02	2604	X	1825	-0-	-779	-0-	26	1	1799	2	N	-0-					181
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	30	1	3158	2	N	-0-					181
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	30	1	3071	2	N	40					221
							44	9									
*05	3100	N	3186	-0-	86	86	31	1	3119	2	N	33	192	1			62
							36	9									

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1119	-0-	-253	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1478	-0-	-314	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12041	2	21	9	N	19					317
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1	9	N	1					318
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					318
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					318
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					318
*05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6564	2	2	9	N	2					320

XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	2284	2	20	9	N	18					122
01	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	2438	2	24	9	N	22					144
02	2380	X	1459	-0-	-921	-0-	1456	2	3	9	N	3					147
03	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-					147
04	2370	X	2006	-0-	-364	-0-	2006	2			N	-0-					147
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	N	1					148

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3948	2	127	9	N	115	153	1			29
01	3968	X	3941	-0-	-27	-0-	3920	2	21	9	N	19					48
02	3584	X	2351	-0-	-1233	-0-	2331	2	20	9	N	18					66
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4022	2	20	9	N	18					84
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	3549	2	101	9	N	92	155	1			21
05	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3855	2	22	9	N	20					41

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					36
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					36
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					36
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					36
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					36
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					36

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

*06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4209	2	2	9	N	2					151
01	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3759	2	6	9	N	5					156
02	3836	X	2586	-0-	-1250	-0-	46	1	2540	2	N	-0-					156
03	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	115	1	3774	2	N	1					157
							1	9									
04	4110	X	4029	-0-	-81	-0-	111	1	3904	2	N	13					170
							14	9									
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	14	1	4496	2	N	36					206
							40	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					28
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					28
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					28
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	N	16					44

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	216	3	34	9	N	31					31
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					32
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					32
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					32
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10230 - 10234

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	703	1	2148	2	N	154	174	1	3	8	127
							169	9									
01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	818	1	2104	2	N	158	152	1	3	8	130
							174	9									
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	579	1	2228	2	N	117	160	1			87
							129	9									
03	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	714	1	1970	2	N	116	156	1	3	8	44
							128	9									
04	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	694	1	1947	2	N	140	167	1	2	8	15
							154	9									
05	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	666	1	1989	2	N	123	3	8			135
							135	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

12	5208	X	5041	-0-	-167	-0-	1500	1	3209	2	N	302	358	1	4	8	109
							332	9									
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1418	1	3529	2	N	332	352	1	4	8	85
							365	9									
02	4900	X	3177	-0-	-1723	-0-	1167	1	1766	2	N	222	167	1			140
							244	9									
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	1477	1	3281	2	N	314	343	1	4	8	107
							345	9									
04	5250	X	4840	-0-	-410	-0-	1452	1	3129	2	N	235	178	1	4	8	160
							259	9									
05	5301	X	4664	-0-	-637	-0-	1500	1	2844	2	N	291	328	1	4	8	119
							320	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

12	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	140	1	6924	2	N	313	361	1	2	8	50
							344	9									
01	8215	X	7644	-0-	-571	-0-	145	1	7150	2	N	317	176	1	3	8	188
							349	9									
02	7420	X	5368	-0-	-2052	-0-	79	1	5059	2	N	209	180	1			217
							230	9									
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	150	1	7264	2	N	329	361	1	3	8	182
							362	9									
04	7410	X	6986	-0-	-424	-0-	145	1	6542	2	N	272	354	1	3	8	97
							299	9									
05	7657	X	6637	-0-	-1020	-0-	15	1	6312	2	N	282	178	1	3	8	198
							310	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5712	-0-		-643	-0-		1089	1	4338	2	N	259	351	1	4	8	33
									285	9									
01	6355	X	6318	-0-		-37	-0-		1128	1	4881	2	N	281	181	1	4	8	129
									309	9									
02	5740	X	5094	-0-		-646	-0-		791	1	4081	2	N	202	179	1			152
									222	9									
03	6375	X	6375	-0-		-0-	-0-		1128	1	4952	2	N	268	337	1	4	8	79
									295	9									
04	6120	X	4412	-0-		-1708	-0-		1092	1	3053	2	N	243	178	1	4	8	140
									267	9									
05	6324	X	5834	-0-		-490	-0-		1090	1	4505	2	N	217	338	1	4	8	15
									239	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8922	-0-		-595	-0-		88	1	8465	2	N	335	390	1			230
									369	9									
01	9517	X	7719	-0-		-1798	-0-		7540	2	179	9	N	163	188	1			205
02	8596	X	6379	-0-		-2217	-0-		563	1	5694	2	N	111	203	1			113
									122	9									
03	9238	X	6954	-0-		-2284	-0-		588	1	6263	2	N	94					207
									103	9									
04	8640	X	7182	-0-		-1458	-0-		688	1	6325	2	N	154	171	1			190
									169	9									
05	8928	X	7223	-0-		-1705	-0-		775	1	6312	2	N	124					314
									136	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	12777	-0-		-553	-0-		1934	1	8828	2	N	1832	1780	1			225
									2015	9									
01	12741	X	12128	-0-		-613	-0-		1934	1	8311	2	N	1712	1745	1			192
									1883	9									
02	12180	X	10496	-0-		-1684	-0-		1581	1	7353	2	N	1420	1225	1			387
									1562	9									
03	13485	X	12105	-0-		-1380	-0-		1934	1	8101	2	N	1882	1941	1			328
									2070	9									
04	13050	X	11852	-0-		-1198	-0-		1865	1	8184	2	N	1639	1762	1			205
									1803	9									
05	12772	X	11971	-0-		-801	-0-		1934	1	8247	2	N	1627	1754	1			78
									1790	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	19058	-0-	-1929	-0-	1203 2047	1 9	15808	2	N	1861	1905	1			124
01	20863	X	17852	-0-	-3011	-0-	1203 1851	1 9	14798	2	N	1683	1590	1			217
02	17920	X	14622	-0-	-3298	-0-	707 1331	1 9	12584	2	N	1210	1224	1			203
03	19592	X	16914	-0-	-2678	-0-	1358 2049	1 9	13507	2	N	1863	1952	1			114
04	18960	X	17508	-0-	-1452	-0-	757 1783	1 9	14968	2	N	1621	1570	1			165
05	19065	X	16269	-0-	-2796	-0-	924 1731	1 9	13614	2	N	1574	1587	1			152

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40083	X	32534	-0-	-7549	-0-	30971	2	1563	9	N	1421	1393	1			182
01	38564	X	31458	-0-	-7106	-0-	29958	2	1500	9	N	1364	1416	1			130
02	33460	X	26448	-0-	-7012	-0-	25280	2	1168	9	N	1062	1074	1			118
03	34813	X	29325	-0-	-5488	-0-	27966	2	1359	9	N	1235	1248	1			105
04	33690	X	27576	-0-	-6114	-0-	26379	2	1197	9	N	1088	1071	1			122
05	32519	X	27528	-0-	-4991	-0-	26363	2	1165	9	N	1059	1059	1			122

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203	X	21180	-0-	-4023	-0-	1498 2283	1 9	17399	2	N	2075	1926	1			217
01	24769	X	20966	-0-	-3803	-0-	1500 2233	1 9	17233	2	N	2030	2092	1			155
02	21112	X	15786	-0-	-5326	-0-	843 1591	1 9	13352	2	N	1446	1382	1			219
03	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1452 2660	1 9	20334	2	N	2418	2629	1			8
04	21150	X	20247	-0-	-903	-0-	855 2142	1 9	17250	2	N	1947	1899	1			56
05	21173	X	20115	-0-	-1058	-0-	924 1789	1 9	17402	2	N	1626	1577	1			105

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58404	X	46510	-0-	-11894	-0-	45173	2	1337	9	N	1215	1053	1			188
01	58373	X	46026	-0-	-12347	-0-	44680	2	1346	9	N	1224	1244	1			168
02	51100	X	39519	-0-	-11581	-0-	38324	2	1195	9	N	1086	1058	1			196
03	53599	X	42735	-0-	-10864	-0-	41541	2	1194	9	N	1085	1250	1			31
04	48720	X	34923	-0-	-13797	-0-	34041	2	882	9	N	802	719	1			114
05	46500	X	37985	-0-	-8515	-0-	36956	2	1029	9	N	935	889	1			160

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	1128 292	1 9	563	2	N	265	318	1			32
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	862 436	1 9	2354	2	N	396	348	1			80
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	822 255	1 9	1112	2	N	232	180	1			132
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	1164 299	1 9	697	2	N	272	342	1			62
04	3540	X	2073	-0-	-1467	-0-	699 249	1 9	1125	2	N	226	176	1			112
05	3658	X	2205	-0-	-1453	-0-	655 290	1 9	1260	2	N	264	353	1			23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6057	-0-	-1693	-0-	1203	1	4218	2	N	578	533	1			217
							636	9									
01	7285	X	5941	-0-	-1344	-0-	962	1	4124	2	N	777	899	1			95
							855	9									
02	6580	X	5682	-0-	-898	-0-	871	1	4239	2	N	520	515	1			100
							572	9									
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1173	1	4809	2	N	658	534	1			224
							724	9									
04	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	1134	1	4214	2	N	545	687	1			82
							600	9									
05	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	1064	1	4316	2	N	564	527	1			119
							620	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2893	-0-	2893	175107	1182	1	1437	2	N	249	325	1			38
							274	9									
01	0	W	3555	-0-	3555	178662	963	1	2267	2	N	295	161	1			172
							325	9									
02	0	W	3167	-0-	3167	181829	921	1	2019	2	N	206	326	1			52
							227	9									
03	0	W	3221	-0-	3221	185050	1203	1	1753	2	N	241	164	1			129
							265	9									
04	0	W	2813	-0-	2813	187863	1133	1	1438	2	N	220	329	1			20
							242	9									
05	0	W	2785	-0-	2785	190648	1203	1	1303	2	N	254	164	1			110
							279	9									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	3439	-0-	-5241	-0-	3439	3			N	-0-					93
01	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8451	3	216	9	N	196	196	1			93
02	7616	X	5701	-0-	-1915	-0-	5701	3			N	-0-					93
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7876	3	202	9	N	184	179	1			98
04	8400	X	6718	-0-	-1682	-0-	6718	3			N	-0-					98
05	8680	X	7691	-0-	-989	-0-	7691	3			N	-0-					98

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5549	3	200	9	N	182	182	1			105
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					105
02	3808	X	3744	-0-	-64	-0-	3526	3	218	9	N	198	195	1			108
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5808	3	408	9	N	371	371	1			108
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6615	3	204	9	N	185	185	1			108
*05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7002	3	197	9	N	179	179	1			108

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

12	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	7119	3	211	9	N	192	192	1			108
01	7874	X	6984	-0-	-890	-0-	6796	3	188	9	N	171	198	1			81
02	7112	X	5016	-0-	-2096	-0-	5016	3			N	-0-					81
03	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	6927	3	206	9	N	187	181	1			87
04	7260	X	6354	-0-	-906	-0-	6144	3	210	9	N	191	191	1			87
05	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	6889	3	425	9	N	386	384	1			89

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

12	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	28 134	1 9	2227	2	N	122					533
01	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	27 119	1 9	2192	2	N	108	377	1			264
02	2324	X	1973	-0-	-351	-0-	20 136	1 9	1817	2	N	124					388
03	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	31 74	1 9	2093	2	N	67					455
04	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	27 217	1 9	1736	2	N	197	185	1			467
05	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	29 177	1 9	1871	2	N	161	183	1			445

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	31 149	1 9	1106	2	N	135					836
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	29 136	1 9	1033	2	N	124	384	1			576
02	1204	N	965	-0-	-239	-0-	21 70	1 9	874	2	N	64	192	1			448
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	28 136	1 9	869	2	N	124					572
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	30 207	1 9	909	2	N	188	192	1			568
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	31 122	1 9	869	2	N	111					679

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	226	2	N	-0-					189
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	31	1	135	2	N	-0-					189
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					189
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	31	1	120	2	N	-0-					189
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					189
05	403	N	127	-0-	-276	-0-	31	1	96	2	N	-0-					189

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1997	-0-		-18	-0-	31	1	1880	2	N	78					272
								86	9									
01	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-	31	1	1996	2	N	73	181	1			164
								80	9									
02	1835	X	1835	-0-		-0-	-0-	22	1	1747	2	N	60					224
								66	9									
03	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-	31	1	2326	2	N	75					299
								83	9									
04	2406	X	2406	-0-		-0-	-0-	29	1	2303	2	N	67	185	1			181
								74	9									
*05	2456	X	2456	-0-		-0-	-0-	31	1	2349	2	N	69					250
								76	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2291	-0-		-406	-0-	31	1	1822	2	N	398	347	1			473
								438	9									
01	2356	N	2335	-0-		-21	-0-	31	1	1820	2	N	440	522	1			391
								484	9									
02	2184	N	1881	-0-		-303	-0-	19	1	1514	2	N	316	351	1			356
								348	9									
03	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	30	1	1827	2	N	417	348	1			425
								459	9									
04	2250	N	2017	-0-		-233	-0-	28	1	1580	2	N	372	520	1			277
								409	9									
*05	2274	N	2274	-0-		-0-	-0-	31	1	1799	2	N	404	349	1			332
								444	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1903	-0-		-143	-0-	31	1	1600	2	N	247	185	1			262
								272	9									
01	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	31	1	1577	2	N	230	190	1			302
								253	9									
02	1792	N	1497	-0-		-295	-0-	21	1	1264	2	N	193	188	1			307
								212	9									
03	1891	N	1739	-0-		-152	-0-	31	1	1448	2	N	236	371	1			172
								260	9									
04	1800	N	1779	-0-		-21	-0-	30	1	1488	2	N	237	185	1			224
								261	9									
*05	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	31	1	1438	2	N	211	188	1			247
								232	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-		-0-	-0-	31	1	438	2	N	226					778
								249	9									
01	874	N	874	-0-		-0-	-0-	31	1	724	2	N	108	520	1			366
								119	9									
02	650	N	650	-0-		-0-	-0-	23	1	551	2	N	69					435
								76	9									
03	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	31	1	927	2	N	155	174	1			416
								171	9									
04	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	30	1	830	2	N	141	170	1			387
								155	9									
*05	813	N	813	-0-		-0-	-0-	31	1	655	2	N	115	171	1			331
								127	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					346
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	20	1	1167	2	N	74	171	1			249
							81	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	803	2	N	154	175	1			228
							169	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	17					245
							19	9									
04	1230	N	306	-0-	-924	-0-	22	1	284	2	N	-0-					245
05	1085	N	488	-0-	-597	-0-	31	1	406	2	N	46					291
							51	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	N	280	345	1			603
							308	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	N	155	348	1			410
							171	9									
02	1148	N	198	-0-	-950	-0-	198	2			N	-0-					410
03	1333	N	276	-0-	-1057	-0-	276	2			N	-0-					410
04	960	N	639	-0-	-321	-0-	12	1	571	2	N	51					461
							56	9									
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	261	344	1			378
							287	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	31	1	364	2	N	52					424
							57	9									
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	22	1	222	2	N	36					460
							40	9									
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	19	1	345	2	N	18	183	1			295
							20	9									
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	303	2	N	73					368
							80	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	76					444
							84	9									
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	65					509
							72	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	31	1	1014	2	N	105					520
							116	9									
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	912	2	N	200	193	1			527
							220	9									
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	22	1	691	2	N	69	187	1			409
							76	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	121					530
							133	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	30	1	926	2	N	88	189	1			429
							97	9									
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	123	179	1			373
							135	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	618	-0-		-33	-0-	31 108	1 9	479	2	N	98					316
01	651	N	586	-0-		-65	-0-	31 91	1 9	464	2	N	83					399
02	644	N	644	-0-		-0-	-0-	17 101	1 9	526	2	N	92	174	1			317
03	666	N	666	-0-		-0-	-0-	19 138	1 9	509	2	N	125	175	1			267
04	697	N	697	-0-		-0-	-0-	30 135	1 9	532	2	N	123	172	1			218
05	713	N	668	-0-		-45	-0-	31 107	1 9	530	2	N	97					315

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	837	-0-		-310	-0-	31 90	1 9	716	2	N	82					267
01	899	N	774	-0-		-125	-0-	31 87	1 9	656	2	N	79	189	1			157
02	840	N	355	-0-		-485	-0-	15 13	1 9	327	2	N	12					169
03	837	N	643	-0-		-194	-0-	31 91	1 9	521	2	N	83					252
04	750	N	622	-0-		-128	-0-	30 75	1 9	517	2	N	68	170	1			150
*05	638	N	638	-0-		-0-	-0-	29 99	1 9	510	2	N	90					240

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	709	-0-		-159	-0-	30 158	1 9	521	2	N	144	184	1			143
01	837	N	772	-0-		-65	-0-	30 168	1 9	574	2	N	153	185	1			111
02	616	N	606	-0-		-10	-0-	18 153	1 9	435	2	N	139					250
03	713	N	637	-0-		-76	-0-	29 238	1 9	370	2	N	216	181	1			285
04	750	N	629	-0-		-121	-0-	30 149	1 9	450	2	N	135	178	1			242
*05	834	N	834	-0-		-0-	-0-	31 201	1 9	602	2	N	183	176	1			249

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1414	-0-		-1066	-0-	28 194	1 9	1192	2	N	176	181	1			206
01	1767	N	1764	-0-		-3	-0-	31 260	1 9	1473	2	N	236	186	1			256
02	1736	N	1129	-0-		-607	-0-	16 80	1 9	1033	2	N	73	190	1			139
03	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	31 135	1 9	1349	2	N	123					262
04	1710	N	1483	-0-		-227	-0-	30 239	1 9	1214	2	N	217	183	1			296
*05	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	31 298	1 9	1255	2	N	271	368	1			199

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	31	1	6702	2	N	461	349	1			535
							507	9									
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6633	2	N	555	878	1			212
							611	9									
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	28	1	5001	2	N	176	173	1			215
							194	9									
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	31	1	7013	2	N	763	347	1			631
							839	9									
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	29	1	6242	2	N	660	861	1			430
							726	9									
*05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	31	1	6452	2	N	627	859	1			198
							690	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	30	1	853	2	N	280	404	1			239
							308	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	214	202	1			251
							235	9									
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	21	1	888	2	N	145					396
							160	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	N	215	394	1			217
							237	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	195	173	1			239
							215	9									
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	177	201	1			215
							195	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					236
01	651	N	283	-0-	-368	-0-	115	2	168	9	N	153					389
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	8	1	105	2	N	-0-					389
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	95	181	1			303
							105	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	N	140					443
							154	9									
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	185	383	1			245
							204	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	176	188	1			264
							194	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	199	189	1			274
							219	9									
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	20	1	738	2	N	110					384
							121	9									
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	31	1	827	2	N	160	368	1			176
							176	9									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	29	1	985	2	N	172	184	1			164
							189	9									
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	29	1	801	2	N	100					264
							110	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3060	-0-		-133	-0-	31 325	1 9	2704	2	N	295	184	1			367
01	3193	X	3056	-0-		-137	-0-	31 310	1 9	2715	2	N	282	372	1			277
02	2884	X	2462	-0-		-422	-0-	22 262	1 9	2178	2	N	238	183	1			332
03	3069	X	2872	-0-		-197	-0-	31 311	1 9	2530	2	N	283	368	1			247
04	2970	X	2869	-0-		-101	-0-	30 295	1 9	2544	2	N	268	184	1			331
05	3069	X	2935	-0-		-134	-0-	30 285	1 9	2620	2	N	259	364	1			226

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1519	-0-		-62	-0-	31 176	1 9	1312	2	N	160	186	1			246
01	1550	N	1489	-0-		-61	-0-	31 164	1 9	1294	2	N	149	188	1			207
02	1400	N	709	-0-		-691	-0-	13 43	1 9	653	2	N	39					246
03	1519	N	1100	-0-		-419	-0-	30 168	1 9	902	2	N	153					399
04	1440	N	1147	-0-		-293	-0-	30 100	1 9	1017	2	N	91	358	1			132
*05	963	N	963	-0-		-0-	-0-	29 70	1 9	864	2	N	64					196

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2170	-0-		-0-	-0-	31 333	1 9	1806	2	N	303	347	1			270
01	1984	X	1812	-0-		-172	-0-	31 275	1 9	1506	2	N	250	351	1			169
02	1792	X	1667	-0-		-125	-0-	28 188	1 9	1451	2	N	171	175	1			165
03	1984	X	746	-0-		-1238	-0-	14 140	1 9	592	2	N	127					292
04	1920	X	1819	-0-		-101	-0-	29 353	1 9	1437	2	N	321	346	1			267
05	1860	N	1235	-0-		-625	-0-	31 180	1 9	1024	2	N	164	171	1			260

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	709	-0-		-97	-0-	31 264	1 9	414	2	N	240	389	1			154
01	620	N	215	-0-		-405	-0-	12 83	1 9	120	2	N	75					229
02	644	N	239	-0-		-405	-0-	11 90	1 9	138	2	N	82					311
03	713	N	478	-0-		-235	-0-	31 222	1 9	225	2	N	202	182	1			331
04	543	N	543	-0-		-0-	-0-	27 257	1 9	259	2	N	234	399	1			166
*05	544	N	544	-0-		-0-	-0-	31 207	1 9	306	2	N	188	196	1			158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	29	1	1637	2	N	628	372	1			524
							691	9									
01	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	31	1	1630	2	N	500	599	1			425
							550	9									
02	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	23	1	1326	2	N	387	191	1			621
							426	9									
03	2356	X	2133	-0-	-223	-0-	31	1	1579	2	N	475	591	1			505
							523	9									
04	2280	X	1264	-0-	-1016	-0-	25	1	963	2	N	251	386	1			370
							276	9									
05	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	23	1	1487	2	N	544	200	1			714
							598	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	31	1	956	2	N	121	188	1			274
							133	9									
01	1240	N	785	-0-	-455	-0-	10	1	740	2	N	32					306
							35	9									
02	1064	N	392	-0-	-672	-0-	388	2	4	9	N	4	189	1			121
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1265	2	N	229					350
							252	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	2	N	191					541
							210	9									
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	168	187	1			522
							185	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	18	1	2447	2	N	84	186	1			553
							92	9									
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	31	1	3282	2	N	269	565	1			257
							296	9									
02	2856	X	2144	-0-	-712	-0-	28	1	1949	2	N	152	193	1			216
							167	9									
03	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	14	1	923	2	N	83					299
							91	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	30	1	3307	2	N	234	201	1			332
							257	9									
05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	31	1	3040	2	N	270	198	1			404
							297	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	11	2			N	-0-					251
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	N	439	368	1			322
							483	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	21	1	978	2	N	331	383	1			270
							364	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	439	373	1			336
							483	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	406	558	1			184
							447	9									
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	12	1	678	2	N	118					302
							130	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	31	1	36	2	N	-0-					225
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	127					352
							140	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	164	193	1			323
							180	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	236	373	1			186
							260	9									
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	25	1	299	2	N	164	188	1			162
							180	9									
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	N	265	188	1			239
							292	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	200	565	1			209
							220	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	172					381
							189	9									
02	1680	N	913	-0-	-767	-0-	28	1	800	2	N	77	186	1			272
							85	9									
03	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	31	1	1121	2	N	176	190	1			258
							194	9									
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	30	1	1027	2	N	106					364
							117	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	131	192	1			303
							144	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	29	1	1523	2	N	255	201	1			310
							281	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	266	200	1			376
							293	9									
02	1792	N	1203	-0-	-589	-0-	17	1	1065	2	N	110	190	1			296
							121	9									
03	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	28	1	1202	2	N	189	203	1			282
							208	9									
04	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	30	1	1407	2	N	240	187	1			335
							264	9									
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	241	200	1			376
							265	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34627	X	27310	-0-	-7317	-0-	31	1	23261	2	N	3653	3393	1			943
							4018	9									
01	33139	X	26310	-0-	-6829	-0-	31	1	22505	2	N	3431	3608	1			766
							3774	9									
02	28728	X	19815	-0-	-8913	-0-	20	1	16984	2	N	2555	2448	1			873
							2811	9									
03	30008	X	24166	-0-	-5842	-0-	31	1	20521	2	N	3285	3155	1			1003
							3614	9									
04	27600	X	23504	-0-	-4096	-0-	30	1	20217	2	N	2961	3131	1			833
							3257	9									
05	27311	X	23249	-0-	-4062	-0-	31	1	20066	2	N	2865	2606	1			1092
							3152	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					104
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					104
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					104
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2449	2	9	9	N	8					129
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					129
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2576	2	4	9	N	4					133
*03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9	N	10					143
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3					146
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					146

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10170 - 12830

*11	690	N	561	-0-	-129	-0-	324	1	193	2	N	40					206
							44	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	335	1	409	2	N	29	176	1			59
							32	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	335	1	439	2	N	36					95
							40	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	302	1	315	2	N	14					109
							15	9									
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	335	1	349	2	N	13					122
							14	9									
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	324	1	657	2	N	57					179
							63	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	1079	1	2368	2	N	136					206
							150	9									
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1079	1	2449	2	N	172	194	1			184
							189	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	696	1	1808	2	N	121	179	1			126
							133	9									
*03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1079	1	2055	2	N	148	177	1			97
							163	9									
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1044	1	2048	2	N	147					244
							162	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					244

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4476	2	8	9	N	7					201
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5301	2	97	9	N	88					289
02	3808	X	1324	-0-	-2484	-0-	1315	2	9	9	N	8					297
*03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5452	2	46	9	N	42					339
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4622	2	67	9	N	61	167	1			233
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					233

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5160	X	4501	-0-	-659	-0-	627	1	3757	2	N	106	195	1			142
							117	9									
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	707	1	4672	2	N	130	195	1			77
							143	9									
01	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	707	1	4331	2	N	114					191
							125	9									
02	3640	X	1302	-0-	-2338	-0-	433	1	804	2	N	59	161	1			89
							65	9									
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	692	1	2475	2	N	72					161
							79	9									
*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	684	1	1598	2	N	67	161	1			67
							74	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					67

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	1955	2	89	9	N	81	173	1			126
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1955	2	160	9	N	145	175	1			96
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2001	2	208	9	N	189	179	1			106
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1643	2	189	9	N	172	189	1			89
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1435	2	136	9	N	124					213
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2307	2	179	9	N	163	173	1			203
*04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2257	2	200	9	N	182	197	1			188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2504	2	899	9	N	817	734	1			178
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	2609	2	701	9	N	637	569	1			246
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2621	2	679	9	N	617	756	1			107
02	2828	X	2555	-0-	-273	-0-	2103	2	452	9	N	411	366	1			152
*03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2622	2	642	9	N	584	385	1			351
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2499	2	629	9	N	572	758	1			165
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					165

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	2498	2	29	9	N	26	191	1			233
11	3270	X	2704	-0-	-566	-0-	2498	2	206	9	N	187	199	1			221
12	3534	X	2474	-0-	-1060	-0-	2342	2	132	9	N	120	194	1			147
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3108	2	353	9	N	321	197	1			271
02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	2104	2	138	9	N	125	194	1			202
*03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2171	2	251	9	N	228	191	1			239
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	212	1	2894	2	N	264	191	1			312
							290	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					312

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

*10	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	5933	2	164	9	N	149	179	1			125
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	5933	2	262	9	N	238	177	1			186
12	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	5900	2	245	9	N	223	174	1			235
01	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	6060	2	229	9	N	208	186	1			257
02	5712	X	4948	-0-	-764	-0-	4817	2	131	9	N	119	193	1			183
*03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	5987	2	351	9	N	319	384	1			118
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5641	2	193	9	N	175	185	1			108
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					108

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3898	2	130	9	N	118	380	1			236
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3898	2	160	9	N	145	186	1			195
12	7254	X	5960	-0-	-1294	-0-	5708	2	252	9	N	229					424
01	7254	X	5562	-0-	-1692	-0-	5416	2	146	9	N	133	371	1			186
02	4228	X	474	-0-	-3754	-0-	402	2	72	9	N	65					251
*03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6243	2	257	9	N	234	187	1			298
*04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5122	2	152	9	N	138	190	1			246
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					246

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

12	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4355	2	23	9	N	21					125
01	5022	X	4344	-0-	-678	-0-	4258	2	86	9	N	78					203
02	3976	X	3105	-0-	-871	-0-	3061	2	44	9	N	40					243
*03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4579	2	65	9	N	59	176	1			126
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4127	2	43	9	N	39					165
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					165

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

12	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5600	2	23	9	N	21					144
01	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5552	2	103	9	N	94					238
02	5208	X	4091	-0-	-1117	-0-	4082	2	9	9	N	8					246
*03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5536	2	53	9	N	48	180	1			114
*04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5370	2	52	9	N	47					161
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					161

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

12	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1153	2	51	9	N	46					191
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1063	2	42	9	N	38					229
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10	176	1			63
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	2	42	9	N	38					101
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	N	13					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					67
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	420	2	124	9	N	113					180
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	464	2	163	9	N	148	183	1			145
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	608	2	239	9	N	217	190	1			172
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	550	2	201	9	N	183	195	1			160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2214	2	490	9	N	445	389	1			359
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2021	2	410	9	N	373	379	1			353
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1824	2	228	9	N	207	377	1			183
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1690	2	394	9	N	358	359	1			182
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1744	2	356	9	N	324	368	1			138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1475	2	608	9	N	553	372	1			403
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	887	2	263	9	N	239					551
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	882	2	205	9	N	186	191	1			546
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	680	2	123	9	N	112	184	1			474
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	836	2	292	9	N	265	385	1			354
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	782	2	177	9	N	161	163	1			352
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	4683	2	433	9	N	394	349	1			221
01	5549	X	4987	-0-	-562	-0-	4587	2	400	9	N	364	385	1			200
02	4956	X	3943	-0-	-1013	-0-	3730	2	213	9	N	194	196	1			198
*03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4034	2	298	9	N	271	195	1			274
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4130	2	388	9	N	353	385	1			242
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					242

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	3400	2	417	9	N	379	562	1			122
12	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3466	2	417	9	N	379	384	1			117
01	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3415	2	410	9	N	373	191	1			299
02	3724	X	3308	-0-	-416	-0-	3043	2	265	9	N	241	367	1			173
*03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3446	2	395	9	N	359	374	1			158
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3243	2	388	9	N	353	375	1			136
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					136

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1546	2	472	9	N	429	519	1			192
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1546	2	306	9	N	278	348	1			122
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1554	2	250	9	N	227	175	1			174
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1495	2	248	9	N	225	185	1			214
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1106	2	117	9	N	106	193	1			127
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1305	2	253	9	N	230	170	1			187
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1204	2	213	9	N	194	189	1			192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1207	2	381	9	N	346	495	1			271
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1207	2	402	9	N	365	368	1			268
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1331	2	508	9	N	462	362	1			368
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1320	2	233	9	N	212	198	1			382
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1471	2	208	9	N	189	184	1			387
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1226	2	402	9	N	365	376	1			376
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1167	2	332	9	N	302	357	1			321
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	1312	2	113	9	N	103	184	1			143
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1312	2	123	9	N	112	179	1			76
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1354	2	153	9	N	139					215
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1421	2	154	9	N	140	175	1			180
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1131	2	97	9	N	88	183	1			85
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1318	2	85	9	N	77					162
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1383	2	201	9	N	183	190	1			155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2632	2	364	9	N	331	379	1			321
12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	2288	2	307	9	N	279	195	1			405
01	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2443	2	481	9	N	437	374	1			468
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	1844	2	259	9	N	235	199	1			504
*03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2427	2	436	9	N	396	574	1			326
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2260	2	403	9	N	366	356	1			336
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					336

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4433	X	3606	-0-	-827	-0-	3497	2	109	9	N	99					211
11	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3497	2	127	9	N	115	238	1			88
12	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	3729	2	151	9	N	137	75	1			150
01	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	3806	2	125	9	N	114					264
02	3724	X	2414	-0-	-1310	-0-	2355	2	59	9	N	54	193	1			125
*03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3656	2	92	9	N	84					209
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3173	2	99	9	N	90	170	1			129
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					129

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2360	2	278	9	N	253	194	1			275
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2268	2	262	9	N	238	384	1			129
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1800	2	184	9	N	167	169	1			127
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2005	2	160	9	N	145					272
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2005	2	195	9	N	177	355	1			94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2759	X	2375	-0-	-384	-0-	2248	2	127	9	N	115	175	1			91
11	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2248	2	136	9	N	124	117	1			98
12	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	2278	2	108	9	N	98	106	1			90
01	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	2228	2	139	9	N	126					216
02	2352	X	1776	-0-	-576	-0-	1688	2	88	9	N	80	165	1			131
*03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2219	2	127	9	N	115					246
*04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2049	2	105	9	N	95	196	1			145
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					145

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

12	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1208	2	103	9	N	94	171	1			272
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1120	2	175	9	N	159	302	1			129
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	736	2	99	9	N	90					219
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1257	2	139	9	N	126	190	1			155
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1256	2	131	9	N	119	196	1			78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

12	713	N	699	-0-	-14	-0-	627	2	72	9	N	65					233
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	591	2	41	9	N	37	189	1			81
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	621	2	96	9	N	87					168
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	577	2	101	9	N	92	169	1			91
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	572	2	85	9	N	77					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

*10	6789	X	6694	-0-	-95	-0-	6375	2	319	9	N	290	476	1			81
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6375	2	460	9	N	418	178	1			321
12	6634	X	6594	-0-	-40	-0-	6202	2	392	9	N	356	170	1			507
01	6603	X	6443	-0-	-160	-0-	6012	2	431	9	N	392	568	1			331
02	5964	X	4454	-0-	-1510	-0-	4201	2	253	9	N	230	190	1			371
*03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5392	2	373	9	N	339	568	1			142
*04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5240	2	322	9	N	293	186	1			249
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					249

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

*11	8280	X	8240	-0-	-40	-0-	7613	2	627	9	N	570	544	1			224
12	8556	X	8201	-0-	-355	-0-	7611	2	590	9	N	536	580	1			180
01	8463	X	8144	-0-	-319	-0-	7525	2	619	9	N	563	387	1			356
02	7560	X	6660	-0-	-900	-0-	6241	2	419	9	N	381	569	1			168
*03	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	7670	2	613	9	N	557	580	1			145
*04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7135	2	578	9	N	525	568	1			102
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					102

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

*11	7140	X	7060	-0-	-80	-0-	6537	2	523	9	N	475	536	1			244
12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	6750	2	541	9	N	492	537	1			199
01	7161	X	6980	-0-	-181	-0-	6476	2	504	9	N	458	382	1			275
02	5796	X	4798	-0-	-998	-0-	4583	2	215	9	N	195	193	1			277
*03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6580	2	488	9	N	444	571	1			150
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6053	2	472	9	N	429	386	1			193
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					193

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11067	X	10120	-0-	-947	-0-	9480	2	640	9	N	582	702	1			94
11	10710	X	10083	-0-	-627	-0-	9480	2	603	9	N	548	355	1			287
12	11067	X	10486	-0-	-581	-0-	9822	2	664	9	N	604	715	1			176
01	10633	X	10276	-0-	-357	-0-	9659	2	617	9	N	561	373	1			364
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	7608	2	442	9	N	402	568	1			198
*03	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	9786	2	607	9	N	552	570	1			180
*04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9127	2	565	9	N	514	572	1			122
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					122

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

*10	6727	X	5476	-0-	-1251	-0-	5111	2	365	9	N	332	495	1			25
11	6120	X	5498	-0-	-622	-0-	5111	2	387	9	N	352	178	1			199
12	6293	X	4990	-0-	-1303	-0-	4626	2	364	9	N	331	358	1			172
01	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	4964	2	372	9	N	338	376	1			134
02	5292	X	4403	-0-	-889	-0-	4125	2	278	9	N	253	186	1			201
*03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5125	2	365	9	N	332	380	1			153
*04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4726	2	339	9	N	308	370	1			91
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					91

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

11	0	W	731	-0-	731	731	578	2	153	9	N	139	190	1			114
12	0	W	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					114
01	0	W	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					114
02	0	W	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					114
03	0	W	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					114
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					114
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					114

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	4688	-0-	4688	604853	4464	2	224	9	N	204	187	1			503
07	0	W	4771	-0-	4771	609624	4545	2	226	9	N	205	380	1			328
08	0	W	4629	-0-	4629	614253	4458	2	171	9	N	155	189	1			294
09	0	W	4448	-0-	4448	618701	4210	2	238	9	N	216	190	1			320
10	0	W	4055	-0-	4055	622756	4051	2	4	9	N	4	191	1			133
11	0	W	4273	-0-	4273	627029	4051	2	222	9	N	202	184	1			151
12	0	W	4397	-0-	4397	631426	4170	2	227	9	N	206	185	1			172
01	0	W	4310	-0-	4310	635736	4080	2	230	9	N	209	186	1			195
02	0	W	3841	-0-	3841	639577	3669	2	172	9	N	156	184	1			167
03	0	W	4155	-0-	4155	643732	3973	2	182	9	N	165	191	1			141
04	0	W	4045	-0-	4045	647777	3825	2	220	9	N	200	183	1			158
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	647777					N	NO RPT					158

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	5482	-0-	5482	354741	5135	2	347	9	N	315	570	1			513
07	0	W	5750	-0-	5750	360491	5389	2	361	9	N	328	379	1			462
08	0	W	5489	-0-	5489	365980	5091	2	398	9	N	362	565	1			259
09	0	W	5405	-0-	5405	371385	5068	5	337	9	N	306	184	1			381
10	0	W	5903	-0-	5903	377288	5573	2	330	9	N	300	191	1			490
11	0	W	5105	-0-	5105	382393	4706	2	399	9	N	363	383	1			470
12	0	W	5122	-0-	5122	387515	4708	2	414	9	N	376	581	1			265
01	0	W	5159	-0-	5159	392674	4751	2	408	9	N	371	194	1			442
02	0	W	3074	-0-	3074	395748	2902	2	172	9	N	156	369	1			229
03	0	W	4956	-0-	4956	400704	4552	2	404	9	N	367	387	1			209
04	0	W	4773	-0-	4773	405477	4385	2	388	9	N	353	191	1			371
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	405477					N	NO RPT					371

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1595	-0-	1595	348033	1277	2	318	9	N	289	543	1			361
07	0	W	1567	-0-	1567	349600	1271	2	296	9	N	269	370	1			260
08	0	W	1757	-0-	1757	351357	1485	2	272	9	N	247	182	1			325
09	0	W	1687	-0-	1687	353044	1415	2	272	9	N	247	186	1			386
10	0	W	1585	-0-	1585	354629	1508	2	77	9	N	70	175	1			281
11	0	W	1819	-0-	1819	356448	1508	2	311	9	N	283	184	1			380
*12	0	W	1796	-0-	1796	358244	1480	2	316	9	N	287	386	1			281
*01	0	W	1647	-0-	1647	359891	1386	2	261	9	N	237	196	1			322
*02	0	W	577	-0-	577	360468	507	2	70	9	N	64	173	1			213
03	0	W	2208	-0-	2208	362676	1881	2	327	9	N	297	175	1			335
04	0	W	1972	-0-	1972	364648	1639	2	333	9	N	303	342	1			296
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	364648					N	NO RPT					296

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1517	2	8	9	N	7					227
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	15					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2620	2	131	9	N	119					336
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3298	2	32	9	N	29	190	1			175
02	2492	X	2047	-0-	-445	-0-	2043	2	4	9	N	4					179
03	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	2649	2	17	9	N	15					194
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2489	2	20	9	N	18					212
05	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2498	2	24	9	N	22					234

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3253	2	68	9	N	62	174	1			73
01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3214	2	166	9	N	151	2	8			222
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	17					239
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3245	2	44	9	N	40					279
04	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	3097	2	46	9	N	42					321
05	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	2016	2	31	9	N	28					349

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2203	-0-	-2571	-0-	2166	2	37	9	N	34	196	1			92
01	4774	X	2767	-0-	-2007	-0-	2621	2	146	9	N	133					225
02	2576	X	2429	-0-	-147	-0-	2364	2	65	9	N	59					284
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3411	2	81	9	N	74	188	1			170
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4113	2	63	9	N	57					227
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3368	2	70	9	N	64					291

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	2218	2	81	9	N	74					197
01	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	2136	2	73	9	N	66	2	8			261
02	2296	X	830	-0-	-1466	-0-	756	2	74	9	N	67	195	1			133
03	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	1308	2	67	9	N	61					194
04	2220	X	1051	-0-	-1169	-0-	1014	2	37	9	N	34					228
05	2294	X	582	-0-	-1712	-0-	581	2	1	9	N	1	147	1			82

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1347	2	278	9	N	253	186	1			252
01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1302	2	289	9	N	263	389	1	2	8	124
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	941	2	135	9	N	123					247
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	311	374	1			184
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1265	2	267	9	N	243	200	1			227
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1332	2	268	9	N	244	372	1			99

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7172	-0-	-392	-0-	7111	2	61	9	N	55					169
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7515	2	70	9	N	64	1	8			232
02	6552	X	3141	-0-	-3411	-0-	3108	2	33	9	N	30					262
03	7161	X	5089	-0-	-2072	-0-	5041	2	48	9	N	44	205	1			101
04	7350	X	5819	-0-	-1531	-0-	5766	2	53	9	N	48					149
05	7595	X	2537	-0-	-5058	-0-	2519	2	18	9	N	16	8	8			157

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2124	2	94	9	N	85					199
01	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	2173	2	153	9	N	139	191	1	3	8	144
02	2268	X	367	-0-	-1901	-0-	347	2	20	9	N	18					162
03	2232	X	1403	-0-	-829	-0-	1357	2	46	9	N	42					204
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2400	2	64	9	N	58					262
05	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	2031	2	110	9	N	100	203	1			159

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	1680	2	158	9	N	144	187	1			137
01	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	1595	2	200	9	N	182	187	1			132
02	1876	X	851	-0-	-1025	-0-	794	2	57	9	N	52					184
03	3410	X	1127	-0-	-2283	-0-	995	2	132	9	N	120	194	1			110
04	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	1588	2	242	9	N	220	193	1			137
05	1829	X	1814	-0-	-15	-0-	1625	2	189	9	N	172	172	1	8	8	129

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

12	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	5440	2	138	9	N	125	187	1			122
01	5983	X	4655	-0-	-1328	-0-	4578	2	77	9	N	70					192
02	5404	X	3772	-0-	-1632	-0-	3731	2	41	9	N	37					229
03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4558	2	73	9	N	66	190	1			105
04	5790	X	5017	-0-	-773	-0-	4934	2	83	9	N	75					180
05	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	5324	2	206	9	N	187	180	1	51	8	137

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

12	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2502	2	188	9	N	171	189	1			147
01	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	1893	2	176	9	N	160	190	1	2	8	115
02	2744	X	2092	-0-	-652	-0-	2013	2	79	9	N	72					187
03	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2653	2	189	9	N	172	192	1			167
04	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	2551	2	191	9	N	174	187	1			154
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2875	2	156	9	N	142	172	1	4	8	120

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1537	2	41	9	N	37	135	1			109
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	N	11	1	8			119
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	N	3					122
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1186	2	325	9	N	295	325	1			92
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1389	2	133	9	N	121	121	1			92
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1308	2	120	9	N	109	77	1			124

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2207	2	195	9	N	177	186	1			130
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2145	2	358	9	N	325	367	1	1	8	87
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2080	2	96	9	N	87					174
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2004	2	165	9	N	150	182	1			142
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1979	2	161	9	N	146	191	1			97
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1924	2	130	9	N	118					215

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8	8	8			55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7253	2	296	9	N	269	188	1			220
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7069	2	406	9	N	369	389	1			200
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3667	2	85	9	N	77					277
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6891	2	218	9	N	198	188	1			287
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6894	2	199	9	N	181	376	1			92
*05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6923	2	217	9	N	197	189	1			100

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4061	-0-	-837	-0-	3871	2	190	9	N	173	181	1			265
01	4898	X	1316	-0-	-3582	-0-	1228	2	88	9	N	80	186	1			159
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					159
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					159
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					159
05	4061	X	514	-0-	-3547	-0-	450	2	64	9	N	58					217

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	1907	2	199	9	N	181	167	1			114
01	2542	N	1966	-0-	-576	-0-	1791	2	175	9	N	159	166	1	2	8	105
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1457	2	235	9	N	214	154	1			165
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2824	2	143	9	N	130	206	1			89
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2068	2	238	9	N	216	165	1			140
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2219	2	219	9	N	199	213	1	13	8	114

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	52	1	4	8	53

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					12
01	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	2623	2	581	9	N	528					540
02	3332	X	2112	-0-	-1220	-0-	2112	2			N	-0-					540
03	4929	X	2432	-0-	-2497	-0-	2430	2	2	9	N	2					542
04	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					542
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3490	2	70	9	N	64	449	1	4	8	153

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	667	2	52	9	N	47					172
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	692	2	68	9	N	62					234
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	563	2	65	9	N	59	189	1			104
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	578	2	56	9	N	51					155
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	510	2	61	9	N	55					210
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	450	2	70	9	N	64	180	1			94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4908	2	136	9	N	124					189
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4943	2	88	9	N	80	192	1	1	8	76
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					76
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					76
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					76
*05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-	33	1			43

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	929	2	161	9	N	146	126	1			134
01	1798	N	1034	-0-	-764	-0-	895	2	139	9	N	126	124	1	1	8	135
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1635	2	155	9	N	141	126	1			150
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2244	2	87	9	N	79	97	1			132
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2016	2	119	9	N	108	123	1			117
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1969	2	142	9	N	129	138	1	13	8	95

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1523	2	168	9	N	153	123	1			114
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1455	2	138	9	N	125	122	1	3	8	114
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1171	2	109	9	N	99	63	1			150
03	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	1310	2	134	9	N	122	123	1			149
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1371	2	146	9	N	133	122	1			160
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1449	2	140	9	N	127	135	1			152

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					217
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					217
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					217
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					217
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					217
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					217

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3325	2	53	9	N	48	63	1			117
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	N	35					152
02	1736	X	1480	-0-	-256	-0-	1469	2	11	9	N	10					162
03	1922	X	533	-0-	-1389	-0-	490	2	43	9	N	39	34	1			167
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3488	2	208	9	N	189	262	1			94
*05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3600	2	255	9	N	232	202	1			124

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	81	-0-	-2864	-0-	81	2			N	-0-					127
01	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	142	2			N	-0-					127
02	756	X	1	-0-	-755	-0-	1	2			N	-0-					127
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					127
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127
05	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	34	1			93

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	8			-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

12	8770	X	4715	-0-	-4055	-0-	4574	2	141	9	N	128	213	1			84
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4517	2	120	9	N	109	59	1	2	8	132
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4149	2	80	9	N	73	60	1			145
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4385	2	136	9	N	124	145	1			124
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4317	2	138	9	N	125	157	1			92
*05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4489	2	142	9	N	129	129	1			92

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1569	2	218	9	N	198	198	1			110

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	827	2	103	9	N	94					286
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	420	2	89	9	N	81	202	1			165
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	159	2	44	9	N	40					205
*05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2131	2	678	9	N	616	579	1	8	8	234

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2420	2	95	9	N	86	188	1			127
01	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	2310	2	122	9	N	111	1	8			237
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2783	2	202	9	N	184	192	1			229
03	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	1752	2	42	9	N	38	160	1			107
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2308	2	296	9	N	269	192	1			184
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2625	2	281	9	N	255	190	1			249

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	187	1			159
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	2	77	9	N	70					229
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1462	2	75	9	N	68	190	1			107
03	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	1259	2	107	9	N	97					204
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2233	2	92	9	N	84	191	1			97
*05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2794	2	90	9	N	82	4	8			175

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3745	2	219	9	N	199	192	1			234
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3364	2	231	9	N	210	373	1	2	8	69
02	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	2320	2	61	9	N	55					124
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	2978	2	179	9	N	163					287
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3145	2	146	9	N	133	187	1			233
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2491	2	172	9	N	156	186	1	17	8	186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		203	-0-	203	224	203	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		91	-0-	91	315	91	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
03	315	X	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	232	-0-	-2310	-0-	45	2	187	9	Y	170	192	1			229
01	2542	X	398	-0-	-2144	-0-	144	2	254	9	Y	231	220	1	5	8	235
02	2296	X	220	-0-	-2076	-0-	73	2	147	9	Y	134	68	1			301
03	DLQ G-10		163	-0-	163	163	46	2	117	9	Y	106	154	1			253
04	DLQ G-10		401	-0-	401	564	1	2	400	9	Y	364	90	1			527
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	564					Y	4	124	1	4	8	403

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2854	-0-	2854	2854	2546	2	308	9	Y	280	280	1			-0-
01	14B2 EXT		9915	-0-	9915	12769	9578	2	337	9	Y	306	288	1	8	8	10
02	T. A.		5911	-0-	5911	18680	5823	2	88	9	Y	80	41	1			49
03	26005	X	7325	-0-	-18680	-0-	7266	2	59	9	Y	54	79	1			24
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6843	2	193	9	Y	175	46	1			153
05	6882	X	6423	-0-	-459	-0-	6423	2			Y	-0-	153	1			-0-

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3170	2	128	9	N	116					194
01	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	3006	2	107	9	N	97	193	1	3	8	95
02	3164	X	2486	-0-	-678	-0-	2442	2	44	9	N	40					135
03	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	3886	2	59	9	N	54					189
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3918	2	34	9	N	31					220
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3696	2	64	9	N	58	186	1	8	8	84

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	154	-0-	-466	-0-	152	2	2	9	N	2					75
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	162	2	2	9	N	2					77
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	N	5					82
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	263	2	9	9	N	8					90
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5					95
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					95

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4826	-0-	-816	-0-	4202	2	624	9	N	567	554	1			452
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3709	2	502	9	N	456	572	1	7	8	329
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3026	2	354	9	N	322	381	1			270
03	5704	X	4039	-0-	-1665	-0-	3441	2	598	9	N	544	560	1			254
04	5520	X	4262	-0-	-1258	-0-	3731	2	531	9	N	483	562	1			175
05	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	3672	2	480	9	N	436	363	1	4	8	244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2014	2	275	9	N	250	124	1			220
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1985	2	152	9	N	138	123	1	1	8	234
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1321	2	107	9	N	97	122	1			209
03	2201	X	1740	-0-	-461	-0-	1648	2	92	9	N	84	149	1			144
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1893	2	136	9	N	124	124	1			144
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1987	2	132	9	N	120	132	1			132

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3281	-0-	-222	-0-	2917	2	364	9	N	331	364	1			205
01	3503	X	2880	-0-	-623	-0-	2574	2	306	9	N	278	187	1	1	8	295
02	3136	X	2013	-0-	-1123	-0-	1831	2	182	9	N	165	190	1			270
03	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	2860	2	461	9	N	419	570	1			119
04	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2619	2	325	9	N	295	181	1			233
05	3286	X	2301	-0-	-985	-0-	2081	2	220	9	N	200	362	1			71

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2250	2	319	9	N	290	191	1			284
01	3255	X	2381	-0-	-874	-0-	2077	2	304	9	N	276	392	1	1	8	167
02	2940	X	2092	-0-	-848	-0-	1876	2	216	9	N	196	168	1			195
03	4836	X	2244	-0-	-2592	-0-	1973	2	271	9	N	246	178	1	5	8	258
04	2820	X	1680	-0-	-1140	-0-	1514	2	166	9	N	151	188	1			221
05	2573	X	1353	-0-	-1220	-0-	1237	2	116	9	N	105	179	1			147

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	8	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	10	1			32
05	14B2 EXT		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-	32	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	178	-0-	-3666	-0-	79	2	99	9	Y	90	93	1			-0-
01	3720	X	2478	-0-	-1242	-0-	2364	2	114	9	Y	104	99	1	2	8	3
02	3276	X	1442	-0-	-1834	-0-	1366	2	76	9	Y	69	35	1			37
03	DLQ G-10		260	-0-	260	260	210	2	50	9	Y	45	79	1			3
04	DLQ G-10		317	-0-	317	577	102	2	215	9	Y	195	46	1			152
05	DLQ G-10		33	-0-	33	610	33	2			Y	-0-	50	1			102

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4199	2	286	9	N	260	246	1			124
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4612	2	371	9	N	337	307	1	2	8	152
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4050	2	12	9	N	11	61	1			102
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4637	2	299	9	N	272	242	1			132
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4000	2	261	9	N	237	239	1			130
*05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4619	2	306	9	N	278	251	1	17	8	140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	1914	2	218	9	N	198	247	1			117
01	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	1774	2	210	9	N	191	185	1	2	8	121
02	2436	X	1430	-0-	-1006	-0-	1295	2	135	9	N	123	123	1			121
03	4061	X	998	-0-	-3063	-0-	874	2	124	9	N	113	121	1			113
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1955	2	244	9	N	222	212	1			123
05	2139	X	312	-0-	-1827	-0-	289	2	23	9	N	21	4	1			140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3111	2	184	9	N	167	209	1			80
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3121	2	296	9	N	269	245	1	2	8	102
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2486	2	306	9	N	278	285	1			95
03	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1426	2	130	9	N	118	124	1			89
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2020	2	266	9	N	242	212	1			119
05	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1542	2	14	9	N	13	13	8			119

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1949	2	95	9	N	86	190	1			100
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1058	2	151	9	N	137					237
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	N	32					269
03	2077	X	1180	-0-	-897	-0-	1103	2	77	9	N	70	185	1			154
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	942	2	78	9	N	71					225
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1138	2	101	9	N	92	205	1			112

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2020

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	666	2	121	9	N	110	186	1			206
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	606	2	121	9	N	110	182	1	1	8	133
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19					152
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2027	2	123	9	N	112					264
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2122	2	344	9	N	313	370	1			207
05	2573	N	1940	-0-	-633	-0-	1600	2	340	9	N	309	190	1			326

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2307	2	211	9	N	192					377
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2154	2	228	9	N	207	366	1	1	8	217
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1678	2	107	9	N	97					314
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2519	2	222	9	N	202	372	1			144
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2277	2	158	9	N	144	181	1			107
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2200	2	166	9	N	151	21	8			237

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3587	2	322	9	N	293	375	1			215
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3485	2	387	9	N	352	389	1	1	8	177
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3641	2	162	9	N	147					324
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3389	2	369	9	N	335	385	1			274
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3162	2	347	9	N	315	365	1			224
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3211	2	373	9	N	339	372	1	8	8	182

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
03	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2230	2	400	9	N	364	364	1			-0-
*05	3100	N	4531	-0-	1431	1431	3904	2	627	9	N	570	570	1			-0-

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4256	2	245	9	N	223	187	1			200
01	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	2843	2	189	9	N	172	188	1			184
02	2828	X	1393	-0-	-1435	-0-	1337	2	56	9	N	51					235
03	3131	X	2149	-0-	-982	-0-	1983	2	166	9	N	151	192	1			194
04	3030	X	2126	-0-	-904	-0-	1999	2	127	9	N	115	192	1			117
05	3131	X	2133	-0-	-998	-0-	2009	2	124	9	N	113	8	8			222

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3198	-0-	-1545	-0-	2914	2	284	9	N	258	191	1			235
01	4743	X	3209	-0-	-1534	-0-	2880	2	329	9	N	299	388	1	2	8	144
02	3528	X	2373	-0-	-1155	-0-	2196	2	177	9	N	161					305
03	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2524	2	233	9	N	212	380	1			137
04	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	2243	2	178	9	N	162	182	1			117
05	3224	X	2194	-0-	-1030	-0-	1974	2	220	9	N	200	185	1			132

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4756	-0-	1656	5550	4412	2	344	9	N	313	186	1			266
01	10491	X	4941	-0-	-5550	-0-	4547	2	394	9	N	358	377	1	5	8	242
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3262	2	208	9	N	189	191	1			240
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3538	2	311	9	N	283	192	1			331
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3494	2	297	9	N	270	364	1			237
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3738	2	297	9	N	270	358	1			149

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	2971	2	175	9	N	159	181	1			145
01	3596	X	2027	-0-	-1569	-0-	1898	2	129	9	N	117	185	1			77
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2007	2	77	9	N	70					147
03	3596	X	2592	-0-	-1004	-0-	2403	2	189	9	N	172	195	1			124
04	3480	X	1768	-0-	-1712	-0-	1693	2	75	9	N	68					192
05	3131	X	1145	-0-	-1986	-0-	1002	2	143	9	N	130	193	1	4	8	125

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5828	2	308	9	N	280	195	1			186
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5337	2	284	9	N	258	365	1	3	8	76
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3782	2	163	9	N	148					224
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5410	2	299	9	N	272	396	1			100
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	4926	2	305	9	N	277	155	1			222
*05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4596	2	316	9	N	287	382	1	24	8	102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	1263	2	57	9	N	52					247
01	1891	X	1181	-0-	-710	-0-	1125	2	56	9	N	51	186	1			112
02	1708	X	896	-0-	-812	-0-	894	2	2	9	N	2					114
03	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	1116	2			N	-0-					114
04	1470	X	933	-0-	-537	-0-	933	2			N	-0-					114
05	1333	X	1135	-0-	-198	-0-	901	2	234	9	N	213	188	1			139

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	3100	N	3887	-0-	787	787	3604	2	283	9	N	257					297
04	3000	N	5694	-0-	2694	3481	5178	2	516	9	N	469	564	1			202
*05	3100	N	4530	-0-	1430	4911	4168	2	362	9	N	329	367	1	4	8	160

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1577	2	262	9	N	238	184	1			225
01	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	1767	2	243	9	N	221	186	1	1	8	259
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	885	2	61	9	N	55	191	1			123
03	2542	X	556	-0-	-1986	-0-	555	2	1	9	N	1					124
04	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1491	2	237	9	N	215	189	1			150
*05	3100	N	3417	-0-	317	317	2860	2	557	9	N	506	555	1	4	8	96

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	581	-0-	-1558	-0-	164	2	417	9	N	379	195	1			358
01	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1481	2	405	9	N	368	585	1	1	8	140
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1087	2	259	9	N	235	190	1			185
03	2852	X	699	-0-	-2153	-0-	569	2	130	9	N	118	183	1			120
04	1740	N	826	-0-	-914	-0-	721	2	105	9	N	95					215
05	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1016	2	279	9	N	254	337	1			132

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5651	X	3521	-0-	-2130	-0-	3238	2	283	9	N	257	206	1			140
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2398	2	196	9	N	178	148	1	3	8	167
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2562	2	153	9	N	139	74	1			232
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2275	2	171	9	N	155	275	1			112
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3384	2	253	9	N	230	212	1			130
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3024	2	194	9	N	176	174	1	13	8	120

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3099	2	330	9	N	300	309	1			100
01	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3218	2	277	9	N	252	250	1			102
02	2940	X	2154	-0-	-786	-0-	2014	2	140	9	N	127	62	1			167
03	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2618	2	355	9	N	323	366	1			124
04	3360	X	2523	-0-	-837	-0-	2242	2	281	9	N	255	260	1			119
05	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2453	2	242	9	N	220	244	1			95

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3463	2	271	9	N	246	243	1			130
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3180	2	264	9	N	240	243	1	2	8	125
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	1945	2	173	9	N	157	123	1			159
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2072	2	178	9	N	162	184	1			137
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2036	2	169	9	N	154	183	1			108
*05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2170	2	200	9	N	182	190	1			100

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2351	-0-	-811	-0-	2244	2	107	9	N	97					187
01	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	1969	2	133	9	N	121	193	1			115
02	2268	X	1673	-0-	-595	-0-	1574	2	99	9	N	90					205
03	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	2446	2	153	9	N	139	192	1			152
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2355	2	119	9	N	108	183	1			77
*05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2552	2	136	9	N	124	4	8			197

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	818	2	112	9	N	102					194
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	2	131	9	N	119	192	1	1	8	120
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	833	2	55	9	N	50					170
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1597	2	89	9	N	81					251
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1033	2	138	9	N	125	186	1			190
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	960	2	125	9	N	114	30	8			274

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			97

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			62

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					174
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175
03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1631	2	231	9	N	210	189	1			196
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4205	2	286	9	N	260	358	1			98
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3540	2	220	9	N	200	143	1	8	8	146

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3356	-0-	-1201	-0-	2665	2	691	9	N	628	403	1			445
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	3694	2	689	9	N	626	787	1	5	8	279
02	4116	X	2147	-0-	-1969	-0-	1751	2	396	9	N	360	388	1			251
03	4557	X	2490	-0-	-2067	-0-	1928	2	562	9	N	511	568	1			194
04	4230	X	2194	-0-	-2036	-0-	1700	2	494	9	N	449	389	1			254
05	4371	X	2346	-0-	-2025	-0-	1984	2	362	9	N	329	390	1	8	8	184

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		966	-0-	966	1031	965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	T. A.		2413	-0-	2413	3444	2150	2	263	9	N	239					239
03	7180	X	3736	-0-	-3444	-0-	3574	2	162	9	N	147	187	1			199
04	3000	N	4426	-0-	1426	1426	4249	2	177	9	N	161	200	1			160
*05	3100	N	3382	-0-	282	1708	3204	2	178	9	N	162	180	1			142

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3484	2	569	9	N	517	373	1			312
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3664	2	406	9	N	369	559	1	1	8	121
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3275	2	283	9	N	257	194	1			184
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3825	2	359	9	N	326	379	1			131
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3809	2	278	9	N	253	192	1			192
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4019	2	306	9	N	278	376	1	11	8	84

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	1897	2	233	9	N	212	193	1			224
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1887	2	202	9	N	184	183	1	3	8	222
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	N	99					321
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2959	2	221	9	N	201	377	1			145
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1827	2	210	9	N	191					336
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1938	2	200	9	N	182	179	1			339

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3854	2	431	9	N	392	248	1			255
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3673	2	189	9	N	172	186	1	3	8	238
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	2	33	9	N	30	62	1			206
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4286	2	112	9	N	102	156	1			152
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5145	2	199	9	N	181	164	1			169
*05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5547	2	129	9	N	117	119	1	4	8	163

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4086	2	73	9	Y	66	56	1			10
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4334	2	64	9	Y	58	51	1	1	8	16
02	3724	X	3494	-0-	-230	-0-	3419	2	75	9	Y	68	37	1			47
03	DLQ G-10		3650	-0-	3650	3650	3538	2	112	9	Y	102	130	1			19
04	DLQ G-10		3968	-0-	3968	7618	3753	2	215	9	Y	195	139	1			75
05	DLQ G-10		4243	-0-	4243	11861	4217	2	26	9	Y	24	54	1	8	8	36

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2820	-0-	-931	-0-	2641	2	179	9	N	163	201	1			129
01	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3043	2	293	9	N	266	190	1			205
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6573	2	161	9	N	146					351
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6948	2	186	9	N	169	205	1			315
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7778	2	255	9	N	232	382	1			165
*05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	7973	2	267	9	N	243	158	1			250

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	1971	2	117	9	N	106	184	1			89
01	3441	X	1149	-0-	-2292	-0-	1141	2	8	9	N	7					96
02	2996	X	803	-0-	-2193	-0-	803	2			N	-0-					96
03	3162	X	574	-0-	-2588	-0-	574	2			N	-0-					96
04	2640	X	272	-0-	-2368	-0-	272	2			N	-0-					96
05	2077	X	227	-0-	-1850	-0-	227	2			N	-0-					96

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	2768	2	265	9	N	241	367	1			134
01	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	2728	2	250	9	N	227	186	1			175
02	2884	X	2524	-0-	-360	-0-	2347	2	177	9	N	161	181	1			155
03	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2692	2	217	9	N	197	179	1			173
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2606	2	210	9	N	191	183	1			181
05	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2701	2	185	9	N	168	180	1			169

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					109
01	651	X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					109
02	392	X	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					109
03	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					109
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					109
05	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3125	2	603	9	N	548	565	1			123
01	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3201	2	641	9	N	583	561	1	3	8	142
02	3500	X	3195	-0-	-305	-0-	2705	2	490	9	N	445	255	1			332
03	4464	X	3574	-0-	-890	-0-	2954	2	620	9	N	564	746	1			150
04	4050	X	3520	-0-	-530	-0-	2962	2	558	9	N	507	556	1			101
05	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	2984	2	364	9	N	331	251	1	4	8	177

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4390	2	392	9	N	356	376	1			175
01	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	4360	2	488	9	N	444	431	1	3	8	185
02	4368	X	2602	-0-	-1766	-0-	2405	2	197	9	N	179	142	1			222
03	4960	X	3723	-0-	-1237	-0-	3379	2	344	9	N	313	482	1			53
04	4770	X	3679	-0-	-1091	-0-	3384	2	295	9	N	268	152	1			169
05	4836	X	3875	-0-	-961	-0-	3422	2	453	9	N	412	439	1			142

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1807	2	213	9	N	194	181	1			147
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2754	2	176	9	N	160	188	1			119
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2021	2	75	9	N	68					187
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2505	2	252	9	N	229	186	1			230
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2502	2	179	9	N	163	181	1			212
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2600	2	176	9	N	160	192	1			180

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4698	2	252	9	N	229	186	1			277
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4816	2	305	9	N	277	379	1			175
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4078	2	191	9	N	174	192	1			157
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4305	2	238	9	N	216	191	1			182
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4381	2	241	9	N	219	186	1			215
*05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4469	2	264	9	N	240	180	1	13	8	262

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2573	2	131	9	N	119	249	1			10
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	104					114
02	2688	X	1366	-0-	-1322	-0-	1242	2	124	9	N	113	125	1			102
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2421	2	572	9	N	520	497	1			125
04	3000	N	3661	-0-	661	661	3345	2	316	9	N	287	307	1			105
*05	3100	N	3685	-0-	585	1246	3360	2	325	9	N	295	122	1	4	8	274

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1394	-0-	-1706	2332	1332	2	62	9	Y	56	56	1			218
01	3100	N	1319	-0-	-1781	551	1242	2	77	9	Y	70	53	1			235
02	1376	N	825	-0-	-551	-0-	724	2	101	9	Y	92	94	1			233
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	975	2	80	9	Y	73	58	1			248
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1990	2	189	9	Y	172	101	1			319
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					319

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	2031	2	198	9	N	180	185	1			147
01	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	1993	2	249	9	N	226	2	8			371
02	2296	X	1441	-0-	-855	-0-	1350	2	91	9	N	83	190	1			264
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2828	2	184	9	N	167	187	1			244
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4030	2	157	9	N	143	192	1			195
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4073	2	243	9	N	221	4	8			412

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1725	2	132	9	N	120					214
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1482	2	131	9	N	119	183	1			150
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1098	2	65	9	N	59					209
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2763	2	114	9	N	104	189	1			124
04	3000	N	3729	-0-	729	729	3613	2	116	9	N	105					229
*05	3100	N	3704	-0-	604	1333	3613	2	91	9	N	83	182	1			130

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					45
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					45
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					45
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					45
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66	9	N	60	60	1			45
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1278	2	285	9	N	259	125	1	25	8	154

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	6972	2	361	9	N	328	195	1			341
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6403	2	287	9	N	261	376	1	2	8	224
02	5796	X	5500	-0-	-296	-0-	5192	2	308	9	N	280					504
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6535	2	238	9	N	216	573	1			147
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6522	2	317	9	N	288	186	1			249
*05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6271	2	377	9	N	343	379	1			213

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

12	4278	X	3411	-0-	-867	-0-	3200	2	211	9	N	192					301
01	4278	X	3222	-0-	-1056	-0-	3065	2	157	9	N	143	187	1			257
02	3864	X	1478	-0-	-2386	-0-	1394	2	84	9	N	76	193	1			140
03	5301	X	2004	-0-	-3297	-0-	1919	2	85	9	N	77					217
04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2255	2	179	9	N	163	190	1			190
05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2449	2	435	9	N	395	380	1			205

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2430	2	325	9	N	295	386	1	5	8	230
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2560	2	238	9	N	216	190	1			256
03	3100	N	3688	-0-	588	588	3460	2	228	9	N	207	191	1			272
04	3000	N	3496	-0-	496	1084	3264	2	232	9	N	211	191	1			292
*05	4177	X	3093	-0-	-1084	-0-	2823	2	270	9	N	245	379	1			158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2032	2	204	9	N	185	187	1			133
01	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	1997	2	213	9	N	194	201	1			126
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1559	2	171	9	N	155					281
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	1978	2	178	9	N	162	199	1			244
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1965	2	201	9	N	183	195	1			232
05	1922	N	930	-0-	-992	-0-	854	2	76	9	N	69	182	1			119

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6463	-0-	-171	-0-	5912	2	551	9	Y	501	428	1			310
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7309	2	503	9	Y	457	394	1	11	8	362
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7714	2	244	9	Y	222	121	1			463
03	DLQ G-10		8646	-0-	8646	8646	8360	2	286	9	Y	260	332	1			391
04	DLQ G-10		9697	-0-	9697	18343	9200	2	497	9	Y	452	353	1			490
05	DLQ G-10		9075	-0-	9075	27418	9025	2	50	9	Y	45	166	1			369

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	3207	-0-	-3024	-0-	3031	2	176	9	Y	160	137	1			23
01	6200	X	3628	-0-	-2572	-0-	3466	2	162	9	Y	147	126	1	4	8	40
02	3724	X	2737	-0-	-987	-0-	2587	2	150	9	Y	136	74	1			102
03	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3160	2	112	9	Y	102	130	1			74
04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	6599	3127	2	200	9	Y	182	139	1			117
05	DLQ G-10		3140	-0-	3140	9739	3089	2	51	9	Y	46	163	1			-0-

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3343	2	273	9	N	248	182	1			144
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3820	2	205	9	N	186	181	1	2	8	147
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3263	2	98	9	N	89	102	1			134
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4892	2	218	9	N	198	175	1			157
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5065	2	209	9	N	190	180	1			167
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4437	2	179	9	N	163	191	1			139

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	1841	2	133	9	N	121	181	1			117
01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1864	2	149	9	N	135					252
02	1932	X	1652	-0-	-280	-0-	1569	2	83	9	N	75	193	1			134
03	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2375	2	122	9	N	111					245
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2076	2	147	9	N	134	182	1			197
05	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1600	2	161	9	N	146	181	1			162

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1376	2	162	9	N	147					262
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1159	2	186	9	N	169	334	1	1	8	96
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	968	2	130	9	N	118					214
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2279	2	172	9	N	156	180	1			190
04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1628	2	132	9	N	120	185	1			125
*05	3100	N	3982	-0-	882	882	3828	2	154	9	N	140	153	1			112

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	758	2	128	9	N	116					174
02	2800	N	3032	-0-	232	232	2608	2	424	9	N	385	385	1			174
03	3100	N	4075	-0-	975	1207	3583	2	492	9	N	447	365	1			256
04	3000	N	2692	-0-	-308	899	2495	2	197	9	N	179	191	1			244
*05	4495	X	3596	-0-	-899	-0-	3229	2	367	9	N	334	362	1	13	8	204

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

12	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4525	2	387	9	N	352	188	1			306
01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4222	2	392	9	N	356	389	1	2	8	271
02	4872	X	2821	-0-	-2051	-0-	2505	2	316	9	N	287	282	1			276
03	5394	X	3571	-0-	-1823	-0-	3244	2	327	9	N	297	382	1			191
04	4740	X	4393	-0-	-347	-0-	4104	2	289	9	N	263	182	1			272
05	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	3692	2	30	9	N	27	191	1			108

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

12	7409	X	4423	-0-	-2986	-0-	4257	2	166	9	N	151					268
01	7378	X	3814	-0-	-3564	-0-	3635	2	179	9	N	163	188	1			243
02	6188	X	2942	-0-	-3246	-0-	2890	2	52	9	N	47					290
03	7843	X	3306	-0-	-4537	-0-	3231	2	75	9	N	68	186	1	2	8	170
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4700	2	156	9	N	142					312
05	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	4268	2	118	9	N	107	190	1			229

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	555	2	358	9	Y	325	231	1			94
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	572	2	216	9	Y	196	219	1	2	8	69
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	584	2	40	9	Y	36	37	1			68
03	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1030	2	80	9	Y	73	58	1			83
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2225	874	2	241	9	Y	219	101	1			201
05	DLQ G-10		511	-0-	511	2736	511	2			Y	-0-					201

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5386	2	305	9	N	277	374	1			102
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4699	2	424	9	N	385	357	1			130
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7128	2	315	9	N	286					416
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	7964	2	474	9	N	431	570	1			277
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7260	2	394	9	N	358	373	1			262
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7210	2	387	9	N	352	368	1	1	8	245

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6589	2	243	9	N	221	186	1			127
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	6812	2	276	9	N	251	185	1	1	8	192
02	5628	X	5236	-0-	-392	-0-	5084	2	152	9	N	138	188	1			142
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6752	2	260	9	N	236	187	1	2	8	189
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6680	2	206	9	N	187	179	1			197
*05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6971	2	195	9	N	177	190	1			184

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

12	4619	X	2437	-0-	-2182	-0-	2347	2	90	9	N	82	182	1			110
01	4340	X	2256	-0-	-2084	-0-	2160	2	96	9	N	87					197
02	2128	X	1863	-0-	-265	-0-	1828	2	35	9	N	32					229
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2437	2	72	9	N	65	187	1			107
04	2370	X	1498	-0-	-872	-0-	1451	2	47	9	N	43					150
05	2449	X	1925	-0-	-524	-0-	1858	2	67	9	N	61	2	8			209

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

12	0	W	5586	-0-	5586	49321	5436	2	150	9	N	136	186	1			124
01	52869	X	3548	-0-	-49321	-0-	3407	2	141	9	N	128	1	8			251
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3177	2	90	9	N	82	191	1			142
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3583	2	144	9	N	131	191	1			82
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2615	2	101	9	N	92					174
*05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	886	2	141	9	N	128	180	1			122

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

12	6572	X	5403	-0-	-1169	-0-	4748	2	655	9	N	595	745	1			242
01	6572	X	5173	-0-	-1399	-0-	4355	2	818	9	N	744	744	1			242
02	5684	X	4833	-0-	-851	-0-	4072	2	761	9	N	692	187	1			747
03	5828	X	4850	-0-	-978	-0-	4313	2	537	9	N	488	943	1			292
04	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4075	2	661	9	N	601	554	1			339
05	5394	X	5017	-0-	-377	-0-	4285	2	732	9	N	665	549	1			455

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

12	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	6841	2	1201	9	N	1092	1132	1			378
01	8804	X	8400	-0-	-404	-0-	6878	2	1522	9	N	1384	1510	1	4	8	248
02	7672	X	6623	-0-	-1049	-0-	5831	2	792	9	N	720	573	1			395
03	8432	X	7341	-0-	-1091	-0-	6315	2	1026	9	N	933	939	1			389
04	8160	X	7045	-0-	-1115	-0-	5871	2	1174	9	N	1067	1137	1			319
05	8370	X	7359	-0-	-1011	-0-	6192	2	1167	9	N	1061	1107	1	4	8	269

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2278	2	54	9	N	49					458
01	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	2131	2	67	9	N	61	193	1			326
02	1876	X	811	-0-	-1065	-0-	801	2	10	9	N	9					335
03	2139	X	570	-0-	-1569	-0-	568	2	2	9	N	2					337
04	2250	X	495	-0-	-1755	-0-	495	2			N	-0-					337
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					337

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2012	2	233	9	N	212	192	1			304
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2016	2	204	9	N	185	189	1			300
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	863	2	32	9	N	29					329
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					329
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1585	2	150	9	N	136	193	1			272
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3573	-0-	-1108	-0-	3478	2	95	9	N	86					381
01	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3654	2	174	9	N	158	192	1			347
02	3416	X	1237	-0-	-2179	-0-	1236	2	1	9	N	1					348
03	3627	X	65	-0-	-3562	-0-	65	2			N	-0-					348
04	3450	X	40	-0-	-3410	-0-	40	2			N	-0-					348
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					348

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	6980	2	47	9	N	43					176
01	7192	X	6838	-0-	-354	-0-	6788	2	50	9	N	45					221
02	6328	X	5286	-0-	-1042	-0-	5285	2	1	9	N	1					222
03	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	6337	2	45	9	N	41					263
04	6870	X	6010	-0-	-860	-0-	5932	2	78	9	N	71					334
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					334

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	569	2	78	9	N	71					246
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3	117	1			132
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					135
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1113	2	135	9	N	123					258
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1456	2	92	9	N	84	186	1			156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3592	2	381	9	N	346	381	1			83
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	325	196	1			212
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3112	2	268	9	N	244	370	1			86
03	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3514	2	366	9	N	333	182	1			237
04	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3514	2	273	9	N	248	374	1			111
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					111

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	427	2	183	9	N	166					342
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	469	2	108	9	N	98					440
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19	195	1			264
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	594	2	83	9	N	75					339
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	620	2	287	9	N	261	193	1			407
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	2273	2	122	9	N	111	189	1			120
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	97					217
02	2184	X	2028	-0-	-156	-0-	1923	2	105	9	N	95	195	1			117
03	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	2141	2	108	9	N	98					215
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	2141	2	69	9	N	63					278
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					278

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	3935	2	91	9	N	83	191	1			278
01	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3857	2	75	9	N	68	227	1			119
02	3808	X	1132	-0-	-2676	-0-	1112	2	20	9	N	18					137
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4821	2	96	9	N	87					224
04	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	3904	2	47	9	N	43					267
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					267

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	4764	2	278	9	N	253	386	1			169
01	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4659	2	261	9	N	237	195	1			211
02	4620	X	1896	-0-	-2724	-0-	1790	2	106	9	N	96	197	1			110
03	5084	X	3834	-0-	-1250	-0-	3717	2	117	9	N	106					216
04	4890	X	3924	-0-	-966	-0-	3717	2	207	9	N	188	193	1			211
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					211

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4604	2	124	9	N	113					353
01	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	4521	2	111	9	N	101	193	1			261
02	4312	X	3797	-0-	-515	-0-	3717	2	80	9	N	73					334
03	4805	X	4676	-0-	-129	-0-	4545	2	131	9	N	119	185	1			268
04	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	4293	2	128	9	N	116	191	1			193
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					193

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5477	2	285	9	N	259	330	1			332
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4551	2	140	9	N	127	195	1			264
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3491	2	67	9	N	61					325
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					325
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3987	2	61	9	N	55	192	1			188
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					188

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5799	2	191	9	N	174	194	1			168
01	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	5747	2	206	9	N	187	179	1			176
02	5572	X	2282	-0-	-3290	-0-	2223	2	59	9	N	54					230
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7423	2	200	9	N	182	188	1			224
*04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5794	2	136	9	N	124					348
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					348

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5495	-0-	-581	-0-	5344	2	151	9	N	137					253
01	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5287	2	206	9	N	187	209	1			231
02	4984	X	2306	-0-	-2678	-0-	2236	2	70	9	N	64					295
03	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3318	2	65	9	N	59					354
*04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7621	2	232	9	N	211	193	1			372
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					372

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1097	2	81	9	N	74	64	1			118
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	2	78	9	N	71					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					217
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					217
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	5260	2	256	9	N	233	189	1			298
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	228	375	1			151
02	5684	X	2961	-0-	-2723	-0-	2870	2	91	9	N	83					234
03	5828	X	4717	-0-	-1111	-0-	4398	2	319	9	N	290	188	1			336
04	5460	X	4595	-0-	-865	-0-	4398	2	197	9	N	179	385	1			130
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					130

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3541	2	178	9	N	162	192	1			273
01	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	3299	2	156	9	N	142	194	1			221
02	3724	X	1339	-0-	-2385	-0-	1297	2	42	9	N	38					259
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					259
04	3600	X	1052	-0-	-2548	-0-	929	2	123	9	N	112					371
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					371

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1280	2	196	9	N	178	378	1			90
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1268	2	239	9	N	217	192	1			115
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	544	2	90	9	N	82					197
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	616	2	231	9	N	210	189	1			218
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1139	2	189	9	N	172	193	1			197
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2254	-0-	-2582	-0-	2174	2	80	9	N	73	190	1			233
01	4836	X	3810	-0-	-1026	-0-	3736	2	74	9	N	67					300
02	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	3909	2	120	9	N	109					409
03	4929	X	3733	-0-	-1196	-0-	3713	2	20	9	N	18					427
04	4770	X	844	-0-	-3926	-0-	792	2	52	9	N	47	364	1			110
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4718	2	243	9	N	221	383	1			136
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4678	2	264	9	N	240	188	1			188
02	4368	X	1381	-0-	-2987	-0-	1280	2	101	9	N	92	175	1			105
03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5369	2	243	9	N	221	177	1			149
04	4680	X	3675	-0-	-1005	-0-	3466	2	209	9	N	190	186	1			153
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					153

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1021	2	195	9	N	177	192	1			116
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	190	70	1			236
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1114	2	101	9	N	92	189	1			139
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	895	2	197	9	N	179					318
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1493	2	119	9	N	108	194	1			232
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2416	2	54	9	N	49	101	1			156
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2408	2	58	9	N	53					209
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1001	2	53	9	N	48					257
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2966	2	69	9	N	63	188	1			132
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1921	2	43	9	N	39					171
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3636	2	259	9	N	235	577	1			120
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4164	2	530	9	N	482	365	1			237
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2236	2	141	9	N	128	192	1			173
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	6118	2	85	9	N	77					226
01	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5855	2	100	9	N	91	195	1			122
02	5740	X	4471	-0-	-1269	-0-	4412	2	59	9	N	54					176
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7025	2	105	9	N	95	181	1			90
04	6000	X	4265	-0-	-1735	-0-	4209	2	56	9	N	51					141
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					141

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3100	2	65	9	N	59	187	1			118
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3093	2	47	9	N	43					161
02	2604	X	796	-0-	-1808	-0-	785	2	11	9	N	10					171
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3408	2	66	9	N	60					231
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2902	2	64	9	N	58					289
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					289

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1794	2	187	9	N	170	380	1			114
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1708	2	146	9	N	133	192	1			55
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1194	2	90	9	N	82					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	189	1			161
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1688	2	179	9	N	163	192	1			132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	6263	2	421	9	N	383	376	1			183
01	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6099	2	377	9	N	343	373	1			153
02	6244	X	3289	-0-	-2955	-0-	3145	2	144	9	N	131	184	1			100
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7082	2	300	9	N	273	192	1			181
04	6600	X	5926	-0-	-674	-0-	5545	2	381	9	N	346	384	1			143
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					143

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12291	2	369	9	N	335	194	1			267
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12223	2	308	9	N	280	386	1			161
02	10892	X	10597	-0-	-295	-0-	10322	2	275	9	N	250					411
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16309	2	371	9	N	337	382	1			366
*04	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	13999	2	336	9	N	305	381	1			290
05	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					290

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1243	2	58	9	N	53					129
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1164	2	53	9	N	48					177
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	190	1			84
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5396	-0-	-277	-0-	5216	2	180	9	N	164	191	1			131
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	170	188	1			113
02	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	4233	2	128	9	N	116					229
03	5549	X	4709	-0-	-840	-0-	4535	2	174	9	N	158	186	1			201
04	5280	X	4659	-0-	-621	-0-	4535	2	124	9	N	113	191	1			123
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					123

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3864	2	87	9	N	79					304
01	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4058	2	96	9	N	87	193	1			198
02	4088	X	2972	-0-	-1116	-0-	2933	2	39	9	N	35					233
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4382	2	96	9	N	87					320
*04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4355	2	83	9	N	75					395
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					395

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2962	2	182	9	N	165	181	1			263
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2837	2	134	9	N	122					385
02	2240	X	1932	-0-	-308	-0-	1859	2	73	9	N	66	193	1			258
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	194	194	1			258
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3810	2	298	9	N	271	193	1			336
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					336

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3646	2	143	9	N	130					309
01	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3553	2	132	9	N	120	183	1			246
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					246
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					246
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					246
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					246

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5012	2	724	9	N	658	955	1			274
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5180	2	574	9	N	522	384	1			412
02	3920	X	2270	-0-	-1650	-0-	1879	2	391	9	N	355	194	1			573
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4493	2	507	9	N	461	576	1			458
*04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	4491	2	900	9	N	818	771	1			505
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					505

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	16966	-0-	-5106	-0-	14854	2	2112	9	N	1920	2042	1			388
01	21204	X	15595	-0-	-5609	-0-	13636	2	1959	9	N	1781	1879	1			290
02	18508	X	470	-0-	-18038	-0-	75	2	395	9	N	359	532	1			117
03	18073	X	1477	-0-	-16596	-0-	118	2	1359	9	N	1235	949	1			403
04	17490	X	2472	-0-	-15018	-0-	56	2	2416	9	N	2196	2249	1			350
05	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT					350

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	994	-0-	-587	-0-	310	1	675	3	N	8					191
							9	9									
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	310	1	826	3	N	15					206
							17	9									
02	1232	N	1006	-0-	-226	-0-	280	1	697	3	N	26					232
							29	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	310	1	727	3	N	7	185	1			54
							8	9									
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	300	1	571	3	N	4					58
							4	9									
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	310	1	768	3	N	5					63
							6	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3236	3	101	9	N	92					267
01	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3169	3	95	9	N	86	175	1			178
02	2996	X	2599	-0-	-397	-0-	2556	3	43	9	N	39					217
03	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3259	3	59	9	N	54					271
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3026	3	85	9	N	77	174	1			174
05	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3072	3	63	9	N	57					231

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	729	3	33	9	N	30					221
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	706	3	32	9	N	29	190	1			60
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	550	3	29	9	N	26					86
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	705	3	37	9	N	34					120
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	637	3	33	9	N	30					150
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	689	3	31	9	N	28					178

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	3	N	15					110
							17	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1235	3	N	15					125
							17	9									
02	1484	N	1189	-0-	-295	-0-	280	1	897	3	N	11					136
							12	9									
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	310	1	1276	3	N	18					154
							20	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	300	1	1182	3	N	16					170
							18	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	3	N	10					180
							11	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					145
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					145
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	674	3			N	-0-					145
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					145
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					145
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					145

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

12	651	N	677	-0-	26	B	-5832	62	1	615	2	N	-0-				-0-
01	589	N	647	-0-	58	B	-5774	62	1	585	2	N	-0-				-0-
02	616	N	365	-0-	-251	B	-5774	46	1	319	2	N	-0-				-0-
03	682	N	628	-0-	-54	B	-5774	56	1	572	2	N	-0-				-0-
04	630	N	588	-0-	-42	B	-5774	54	1	534	2	N	-0-				-0-
05	403	N	605	-0-	202	B	-5572	56	1	549	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	188	-0-	-1269	-0-	23	2	165	9	N	150	191	1			142
01	1333	X	1197	-0-	-136	-0-	889	2	308	9	N	280	190	1			232
02	1120	X	782	-0-	-338	-0-	583	2	199	9	N	181	175	1			238
03	1085	X	851	-0-	-234	-0-	640	2	211	9	N	192	193	1			237
04	1170	X	903	-0-	-267	-0-	465	2	438	9	N	398	373	1			262
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					262

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4533	2	188	9	N	171	189	1			132
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5383	2	279	9	N	254	188	1			198
02	3836	X	2989	-0-	-847	-0-	2878	2	111	9	N	101	181	1			118
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4391	2	402	9	N	365	198	1			285
04	4110	X	3631	-0-	-479	-0-	3631	2			N	-0-					285
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					285

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2451	2	205	9	N	186	184	1			297
01	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2471	2	206	9	N	187	189	1			295
02	2464	X	1785	-0-	-679	-0-	1660	2	125	9	N	114	192	1			217
03	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	2320	2	163	9	N	148	185	1			180
04	2730	X	2302	-0-	-428	-0-	2106	2	196	9	N	178	186	1			172
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					172

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1687	2	166	9	N	151	188	1			120
01	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	1566	2	116	9	N	105					225
02	1904	X	673	-0-	-1231	-0-	610	2	63	9	N	57	187	1			95
03	2108	X	1911	-0-	-197	-0-	1767	2	144	9	N	131	179	1			47
04	1950	X	1840	-0-	-110	-0-	1696	2	144	9	N	131					178
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					178

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4100	2	118	9	N	107	194	1			98
01	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	3931	2	109	9	N	99					197
02	3696	X	2381	-0-	-1315	-0-	2319	2	62	9	N	56					253
03	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	3631	2	78	9	N	71	194	1			130
04	4080	X	3796	-0-	-284	-0-	3694	2	102	9	N	93					223
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					223

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

12	651	N	639	-0-	-12	-0-	384	1	255	3	N	-0-			38
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	384	1	266	3	N	-0-			38
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	347	1	215	3	N	-0-			38
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	384	1	254	3	N	-0-			38
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	372	1	221	3	N	-0-			38
*05	620	N	605	-0-	-15	-0-	384	1	221	3	N	-0-			38

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					21
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					21
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					21
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					21
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					21
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-					3
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	384	1	504	3	N	-0-					3
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	347	1	404	3	N	-0-					3
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-					3
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	372	1	455	3	N	-0-					3
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	384	1	471	3	N	-0-					3

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	384	1	1542	3	N	11					109
							12	9									
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1653	3	N	10					119
							11	9									
02	1904	N	1437	-0-	-467	-0-	347	1	1083	3	N	6					125
							7	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	384	1	1557	3	N	17					142
							19	9									
04	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	372	1	1281	3	N	5					147
							6	9									
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1427	3	N	15					162
							17	9									

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					79
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					79
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					79
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	650	3	155	9	N	141	189	1			31
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					31
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					31

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOESCH WELL #: RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					199
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					199
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	28	1	7	2	N	-0-					199
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					199
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-					199
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	509	2	45	9	N	41	80	1			17
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40					57
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	322	2	18	9	N	16					73
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	586	2	46	9	N	42					115
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	476	2	36	9	N	33	93	1			55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

12	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					43
01	2139	X	1817	-0-	-322	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					43
02	2184	X	1297	-0-	-887	-0-	36	1	1261	2	N	-0-					43
03	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	62	1	2263	2	N	-0-					43
04	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	60	1	2043	2	N	-0-					43
*05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	52	1	2158	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	492	2	21	9	N	19					70
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6					76
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1875	-0-	-512	-0-	1763	1	112	9	Y	102	183	1	4	8	74
01	2387	X	1580	-0-	-807	-0-	1402	1	178	9	Y	162	2	8			234
02	1960	X	1108	-0-	-852	-0-	1025	1	83	9	Y	75	172	1			137
03	1891	X	1253	-0-	-638	-0-	1146	1	107	9	Y	97	174	1	3	8	57
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1802	1	83	2	Y	74	2	8			129
							81	9									
*05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1762	1	194	2	Y	89	180	1	3	8	35
							98	9									

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

12	558	N	230	-0-	-328	-0-	178	1	49	2	Y	3					197
							3	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	240	1	165	2	Y	39	178	1			58
							43	9									
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	141	1	152	2	Y	22					80
							24	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	364	1	129	2	Y	53					133
							58	9									
04	420	N	61	-0-	-359	-0-	45	1	16	2	Y	-0-					133
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	87	1	24	2	Y	4					137
							4	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					88
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					88
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					88
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					88
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	N	9					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	116					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	329	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

12	8618	X	8133	-0-	-485	-0-	8010	2	123	9	N	112	187	1			100
01	8618	X	8120	-0-	-498	-0-	7997	2	123	9	N	112					212
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8629	2	101	9	N	92	187	1			117
*03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9352	2	142	9	N	129	187	1			59
*04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9432	2	132	9	N	120					179
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					179

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	30	-0-	-4775	-0-	30	2			N	-0-					197
01	1612	X	881	-0-	-731	-0-	830	2	51	9	N	46	193	1			50
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25					75
*03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3746	2	151	9	N	137	165	1			47
*04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					47
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					47

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6114	2	97	9	N	88					289
12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7330	2	64	9	N	58					347
01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8041	2	166	9	N	151	229	1			269
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7304	2	101	9	N	92	191	1			170
*03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3569	2	12	9	N	11					181
*04	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11170	2	179	9	N	163	184	1			160
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					160

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3960	2	210	9	N	191	192	1			128
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4370	2	246	9	N	224	150	1			202
02	3612	X	2754	-0-	-858	-0-	2634	2	120	9	N	109					311
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4488	2	187	9	N	170	193	1			288
04	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3589	2	180	9	N	164	186	1			266
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					266

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5445	2	166	9	N	151	186	1			76
01	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	5344	2	134	9	N	122	61	1			137
02	5012	X	4385	-0-	-627	-0-	4351	2	34	9	N	31					168
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5145	2	149	9	N	135					303
04	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5122	2	113	9	N	103	192	1			214
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					214

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6151	-0-	-1351	-0-	5782	2	369	9	N	335	386	1			182
01	6882	X	5754	-0-	-1128	-0-	5482	2	272	9	N	247	189	1			240
02	5936	X	4004	-0-	-1932	-0-	3775	2	229	9	N	208					448
03	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5315	2	145	9	N	132	382	1			198
04	6090	X	4504	-0-	-1586	-0-	4157	2	347	9	N	315					513
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					513

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	79	1			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	832	-0-	-344	-0-	42	1	790	3	N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	3	N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1955	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1292	-0-	-528	-0-	39	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	3	N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	2369	2			N	-0-					37
01	2542 X	2330	-0-	-212	-0-	2330	2			N	-0-					37
02	2240 X	1982	-0-	-258	-0-	1982	2			N	-0-					37
*03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					37
*04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					37
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					37

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5344	2	30	9	N	27					198
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5295	2	61	9	N	55	180	1			73
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4657	2	19	9	N	17					90
*03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4989	2	18	9	N	16					106
*04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4801	2	70	9	N	64					170
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					170

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	5038	2	36	9	N	33	177	1			34
01	5239	X	5087	-0-	-152	-0-	5069	2	18	9	N	16					50
02	4676	X	4029	-0-	-647	-0-	4012	2	17	9	N	15					65
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3727	2	29	9	N	26					91
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5081	2	35	9	N	32					123
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					123

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					67
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					67
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					67
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					198
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					198
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					198
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					198
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

12	18755 #	17633	-0-	-1122	-0-	17633	3		N	-0-			-0-
01	18383 #	17421	-0-	-962	-0-	17421	3		N	-0-			-0-
02	16604 #	16044	-0-	-560	-0-	16044	3		N	-0-			-0-
03	18185 R	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3		N	-0-			-0-
04	17280 #	17178	-0-	-102	-0-	17178	3		N	-0-			-0-
05	17763 #	16868	-0-	-895	-0-	16868	3		N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					227
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					227
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	N	-0-					227
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	1					228
							1	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-					228
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					228

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					70
01	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					70
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	140	2	3	9	N	3					73
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	N	4					77
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					80
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					82

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

12	2139	N	1234	-0-	-905	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1030	-0-	-202	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

12	1705	#	1011	-0-	-694	-0-	1009	3	2	9	Y	2					48
01	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1575	3	15	9	Y	14					62
02	1260	#	806	-0-	-454	-0-	797	3	9	9	Y	8					70
03	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	Y	17					87
04	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1531	3	31	9	Y	28					115
*05	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1466	3	83	9	Y	75	52	1			138

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					74
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					74
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					74
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					74
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					74
*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					74

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	70	1			15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

12	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					77
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1518	3	8	9	N	7					84
02	1484	N	903	-0-	-581	-0-	897	3	6	9	N	5					89
03	1550	N	862	-0-	-688	-0-	856	3	6	9	N	5					94
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					94
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					94

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					15
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	289	-0-	-734	-0-	289	2			Y	-0-					107
01	1023	X	283	-0-	-740	-0-	283	2			Y	-0-					107
02	756	X	239	-0-	-517	-0-	239	2			Y	-0-					107
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					107
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					107
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					24
01	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					24
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			Y	-0-					24
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	2	1	9	Y	1					25
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					25
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					25

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	74	1	3892	2	Y	53	168	1			33
							58	9									
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	74	1	3836	2	Y	52					85
							57	9									
02	3640	X	3186	-0-	-454	-0-	67	1	3094	2	Y	23					108
							25	9									
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	74	1	3911	2	Y	55	1	8			162
							61	9									
04	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	72	1	3702	2	Y	40	165	1			37
							44	9									
05	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	74	1	3783	2	Y	41					78
							45	9									

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7331	-0-	-388	-0-	155	1	7051	2	Y	114					199
							125	9									
01	7657	X	7286	-0-	-371	-0-	155	1	6990	2	Y	128	190	1			137
							141	9									
02	6888	X	6024	-0-	-864	-0-	128	1	5807	2	Y	81	184	1			34
							89	9									
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	155	1	7383	2	Y	94	1	8			127
							103	9									
04	7380	X	7134	-0-	-246	-0-	5	1	6951	2	Y	162	186	1	1	8	102
							178	9									
05	7316	X	6535	-0-	-781	-0-	6433	2	102	9	Y	93	1	8			194

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	143	1	3734	2	Y	28					155
							31	9									
01	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	155	1	4987	2	Y	107	174	1			88
							118	9									
02	4788	X	4275	-0-	-513	-0-	140	1	4058	2	Y	70					158
							77	9									
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	155	1	5853	2	Y	154					312
							169	9									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	50	1	5418	2	Y	41					353
							45	9									
05	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	5130	2	19	9	Y	17					370

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	112	1	3855	2	Y	62	183	1			32
							68	9									
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	112	1	3811	2	Y	60					92
							66	9									
02	3528	X	2995	-0-	-533	-0-	54	1	2930	2	Y	10					102
							11	9									
03	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3614	2	132	9	Y	120	190	1			32
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3296	2	66	9	Y	60					92
05	4030	X	2863	-0-	-1167	-0-	2824	2	39	9	Y	35					127

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	155	1	6621	2	Y	139	188	1	1	8	152
							153	9									
01	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	155	1	6607	2	Y	122	183	1	1	8	90
							134	9									
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	135	1	6305	2	Y	73					163
							80	9									
03	7068	X	4547	-0-	-2521	-0-	155	1	4311	2	Y	74	186	1	1	8	50
							81	9									
04	6840	X	6113	-0-	-727	-0-	30	1	5962	2	Y	110	1	8			159
							121	9									
05	7223	X	5707	-0-	-1516	-0-	5632	2	75	9	Y	68	189	1	1	8	37

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	141	1	5311	2	N	78	1	8			187
							86	9									
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	150	1	6098	2	N	208	187	1	1	8	207
							229	9									
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	140	1	7018	2	N	158	178	1			187
							174	9									
03	6355	X	5608	-0-	-747	-0-	144	1	5318	2	N	133	182	1	1	8	137
							146	9									
04	6180	X	4052	-0-	-2128	-0-	20	1	3945	2	N	79	177	1	1	8	38
							87	9									
05	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5679	2	86	9	N	78	1	8			115

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	891	-0-	-2333	-0-	61	1	821	2	Y	8					136
							9	9									
01	3224	X	961	-0-	-2263	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					136
02	1596	X	710	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	Y	42					178
							46	9									
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	2	Y	57					235
							63	9									
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1397	2	Y	35	181	1	1	8	88
							39	9									
*05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	Y	30	1	8			117

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5932	-0-	-237	-0-	73	1	5682	2	Y	161	184	1	1	8	65
							177	9									
01	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	74	1	5514	2	Y	177	182	1	1	8	59
							195	9									
02	5572	X	5440	-0-	-132	-0-	67	1	5242	2	Y	119					178
							131	9									
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	74	1	6378	2	Y	146	181	1	1	8	142
							161	9									
04	5970	X	5249	-0-	-721	-0-	10	1	5095	2	Y	131	182	1	2	8	89
							144	9									
05	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5467	2	173	9	Y	157	180	1	1	8	65

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	155	1	4275	2	Y	86	1	8			176
							95	9									
01	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	155	1	3806	2	Y	135	179	1	1	8	131
							149	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	140	1	4595	2	Y	135					266
							149	9									
03	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	155	1	4121	2	Y	108	181	1	1	8	192
							119	9									
04	4620	X	4160	-0-	-460	-0-	80	1	3948	2	Y	120	176	1	1	8	135
							132	9									
05	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4160	2	109	9	Y	99	181	1	1	8	52

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74	1	3760	2	N	65					134
							72	9									
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	74	1	3699	2	N	74	183	1			25
							81	9									
02	3360	X	2498	-0-	-862	-0-	67	1	2388	2	N	39					64
							43	9									
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	74	1	3691	2	N	60					124
							66	9									
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	5	1	3362	2	N	55					179
							61	9									
05	3906	X	3399	-0-	-507	-0-	3354	2	45	9	N	41	173	1			47

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	74	1	12569	2	N	250	181	1	2	8	192
							275	9									
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	74	1	12477	2	N	238	371	1	2	8	57
							262	9									
02	11312	X	11310	-0-	-2	-0-	67	1	11025	2	N	198	185	1			70
							218	9									
03	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	74	1	12770	2	N	226	172	1	2	8	122
							249	9									
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	72	1	11972	2	N	198	178	1	2	8	140
							218	9									
05	12524	X	12371	-0-	-153	-0-	74	1	12052	2	N	223	346	1	2	8	15
							245	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

12	12834	X	11889	-0-	-945	-0-	74	1	11633	2	N	165	184	1	1	8	180
							182	9									
01	12834	X	9605	-0-	-3229	-0-	74	1	9389	2	N	129	183	1	1	8	125
							142	9									
02	11368	X	6667	-0-	-4701	-0-	65	1	6493	2	N	99					224
							109	9									
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	74	1	12182	2	N	147	183	1	1	8	187
							162	9									
04	11520	X	10646	-0-	-874	-0-	10	1	10485	2	N	137	170	1	1	8	153
							151	9									
05	11904	X	8273	-0-	-3631	-0-	8185	2	88	9	N	80	179	1	1	8	53

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

12	8525	X	7924	-0-	-601	-0-	155	1	7614	2	N	141	186	1	2	8	82
							155	9									
01	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	155	1	7615	2	N	153	184	1	2	8	49
							168	9									
02	7448	X	6227	-0-	-1221	-0-	121	1	6005	2	N	92					141
							101	9									
03	8246	X	7298	-0-	-948	-0-	155	1	6969	2	N	158	185	1	2	8	112
							174	9									
04	7980	X	6668	-0-	-1312	-0-	20	1	6584	2	N	58	1	8			169
							64	9									
*05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8323	2	118	9	N	107	185	1	1	8	90

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

12	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	74	1	5584	2	N	140	163	1			70
							154	9									
01	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	74	1	5443	2	N	139	182	1			27
							153	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	34	1	6111	2	N	83					110
							91	9									
03	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5627	2	180	9	N	164	177	1			97
04	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	5147	2	133	9	N	121	165	1			53
05	6510	X	5412	-0-	-1098	-0-	5267	2	145	9	N	132	160	1			25

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	74	1	9345	2	N	177	168	1	1	8	42
							195	9									
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	74	1	8971	2	N	176	177	1	1	8	40
							194	9									
02	8260	X	6796	-0-	-1464	-0-	67	1	6598	2	N	119					159
							131	9									
03	9145	X	9022	-0-	-123	-0-	74	1	8777	2	N	155	161	1	1	8	152
							171	9									
04	8850	X	8838	-0-	-12	-0-	72	1	8597	2	N	154	170	1	1	8	135
							169	9									
05	9145	X	8682	-0-	-463	-0-	74	1	8441	2	N	152	167	1	1	8	119
							167	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7735	-0-	-542	-0-	7540	2	195	9	N	177	160	1			45
01	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	7469	2	184	9	N	167	172	1			40
02	7336	X	5957	-0-	-1379	-0-	19	1	5809	2	N	117					157
							129	9									
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7713	2	252	9	N	229	227	1			159
04	7560	X	7191	-0-	-369	-0-	7038	2	153	9	N	139	158	1			140
05	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	2	1	7097	2	N	154	169	1			125
							169	9									

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12476	-0-	-544	-0-	112	1	12121	2	N	221	353	1			-0-
							243	9									
01	13020	X	11827	-0-	-1193	-0-	112	1	11482	2	N	212	185	1			27
							233	9									
02	11704	X	8518	-0-	-3186	-0-	101	1	8318	2	N	90					117
							99	9									
03	12958	X	11548	-0-	-1410	-0-	108	1	11142	2	N	271	385	1			3
							298	9									
04	12540	X	10449	-0-	-2091	-0-	98	1	10196	2	N	141					144
							155	9									
05	12462	X	11631	-0-	-831	-0-	112	1	11355	2	N	149	176	1			117
							164	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	90	1	9530	2	N	245	363	1			27
							270	9									
01	10354	X	9473	-0-	-881	-0-	93	1	9137	2	N	221	180	1			68
							243	9									
02	8764	X	6610	-0-	-2154	-0-	52	1	6364	2	N	176	180	1			64
							194	9									
03	9889	X	8597	-0-	-1292	-0-	87	1	8270	2	N	218	202	1			80
							240	9									
04	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	87	1	8663	2	N	197	180	1			97
							217	9									
05	9889	X	6972	-0-	-2917	-0-	70	1	6693	2	N	190	180	1			107
							209	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	19493	-0-	-1029	-0-	74	1	18880	2	N	490	543	1			42
							539	9									
01	20305	X	19279	-0-	-1026	-0-	74	1	18673	2	N	484	371	1			155
							532	9									
02	18172	X	16424	-0-	-1748	-0-	67	1	15911	2	N	405	367	1			193
							446	9									
03	19778	X	18277	-0-	-1501	-0-	74	1	17650	2	N	503	569	1			127
							553	9									
04	19080	X	17149	-0-	-1931	-0-	72	1	16619	2	N	416	528	1			15
							458	9									
05	19499	X	17488	-0-	-2011	-0-	74	1	16911	2	N	457	354	1			118
							503	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8212	2	389	9	N	354	361	1	6	8	159
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8005	2	384	9	N	349	328	1	6	8	174
02	7532	X	6837	-0-	-695	-0-	6537	2	300	9	N	273	178	1			269
03	8339	X	7154	-0-	-1185	-0-	6817	2	337	9	N	306	535	1	7	8	33
04	8070	X	5643	-0-	-2427	-0-	5366	2	277	9	N	252	174	1	5	8	106
05	8339	X	3320	-0-	-5019	-0-	3120	2	200	9	N	182	180	1	4	8	104

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	18871	-0-	-1000	-0-	112	1	18278	2	N	437	342	1	6	8	155
							481	9									
01	19871	X	18503	-0-	-1368	-0-	112	1	17919	2	N	429	545	1	7	8	32
							472	9									
02	17948	X	16145	-0-	-1803	-0-	99	1	15707	2	N	308	184	1			156
							339	9									
03	19871	X	17813	-0-	-2058	-0-	112	1	17243	2	N	416	508	1	7	8	57
							458	9									
04	19230	X	17699	-0-	-1531	-0-	108	1	17186	2	N	368	331	1	7	8	87
							405	9									
05	18879	X	18228	-0-	-651	-0-	112	1	17637	2	N	435	352	1	7	8	163
							479	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	13834	-0-	-2503	-0-	13586	2	248	9	N	225	188	1			150
01	16337	X	13876	-0-	-2461	-0-	13499	2	377	9	N	343	390	1			103
02	13160	X	11997	-0-	-1163	-0-	11997	2			N	-0-					103
03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	15255	2	542	9	N	493	476	1			120
04	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					120
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					120

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

12	8091	X	6889	-0-	-1202	-0-	6759	2	130	9	N	118	71	1			129
01	8091	X	6846	-0-	-1245	-0-	6716	2	130	9	N	118	180	1			67
02	6524	X	6113	-0-	-411	-0-	5969	2	144	9	N	131					198
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7590	2	199	9	N	181	190	1			189
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					189
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					189

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

12	12462	X	10597	-0-	-1865	-0-	10439	2	158	9	N	144	90	1			314
01	12462	X	10534	-0-	-1928	-0-	10372	2	162	9	N	147	368	1			93
02	10024	X	9390	-0-	-634	-0-	9218	2	172	9	N	156					249
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11721	2	220	9	N	200	260	1			189
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					189
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					189

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

12	T. A.	13433	-0-	13433	83954	240	1	13193	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	8734	-0-	8734	92688	239	1	8495	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	9688	-0-	9688	102376	114	1	9574	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	10915	-0-	10915	113291	225	1	10690	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	7890	-0-	7890	121181	234	1	7656	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	8408	-0-	8408	129589	207	1	8201	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

12	9362	S	5105	-0-	-4257	-0-	285	1	4818	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	8525	S	8525	-0-	-0-	-0-	485	1	8038	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8008	S	6393	-0-	-1615	-0-	388	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	12034	S	12034	-0-	-0-	-0-	708	1	11323	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	12947	S	12947	-0-	-0-	-0-	651	1	12293	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	14598	S	14598	-0-	-0-	-0-	785	1	13809	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					20
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61504	X	56662	-0-	-4842	-0-	56662	3			N	-0-					25
01	60698	X	55612	-0-	-5086	-0-	55612	3			N	-0-					25
02	54376	X	36146	-0-	-18230	-0-	36146	3			N	-0-					25
03	60575	X	60575	-0-	-0-	-0-	60574	3	1	9	N	1					26
04	56240	X	56240	-0-	-0-	-0-	56240	3			N	-0-					26
*05	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	57123	3			N	-0-					26

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	1245	2	Y	5					47
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	74 8	1 9	1223	2	Y	7					54
02	1148	N	751	-0-	-397	-0-	67 6	1 9	678	2	Y	5	59	1			-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74 8	1 9	1297	2	Y	7					7
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	1212	2	Y	8					15
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	1170	2	Y	6					21

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

12	2441	N	2438	-0-	-3	-0-	2401	2	37	9	N	34	190	1			33
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2450	2	35	9	N	32					65
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	N	20					85
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					74
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					74
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					74
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					74
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	N	-0-					467
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					467
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	1					468
							1	9									
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	N	2					470
							2	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	-0-					470
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	2	N	-0-					470

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2021

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

12	372	#	358	-0-	-14	-0-	352	3	6	9	N	5					150
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	N	7					157
02	336	#	291	-0-	-45	-0-	288	3	3	9	N	3					160
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					160
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					160
05	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					160

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					249
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	N	-0-					249
02	448	#	310	-0-	-138	-0-	31	1	279	3	N	-0-					249
03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	-0-					249
04	480	#	479	-0-	-1	-0-	48	1	431	3	N	-0-					249
05	496	#	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

12	527	N	414	-0-	-113	-0-	56	1	341	3	N	15					310
							17	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	514	3	N	8					318
							9	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	359	3	N	13					331
							14	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	N	12					343
							13	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	568	3	N	20					363
							22	9									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	N	24					387
							26	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	112	1	687	3	N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	3	N	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					105
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					105
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	213	2			N	-0-					105
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					105
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					114
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20					134

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	2	8	9	N	7					85
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10	87	1			8
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	290	2	24	9	N	22					30
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	292	2	8	9	N	7					37
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	334	2	6	9	N	5					42

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3062	2	28	9	N	25					60
01	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2993	2	29	9	N	26					86
02	2772	X	2607	-0-	-165	-0-	2584	2	23	9	N	21	82	1			25
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2961	2	32	9	N	29					54
04	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2932	2	36	9	N	33					87
05	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	2983	2	21	9	N	19					106

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	689	2	13	9	N	12					74
01	868	N	760	-0-	-108	-0-	747	2	13	9	N	12	62	1			24
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					24
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	N	13					37
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10					47
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	681	2	11	9	N	10					57

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	41	1			31
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					36
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					36
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	584	2	3	9	N	3					39
05	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					39

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1613	2	18	9	N	16					76
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1570	2	22	9	N	20					96
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					96
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1726	2	47	9	N	43	94	1			45
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	N	20					65
05	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1646	2	19	9	N	17					82

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2415	2	6	9	N	5					82
01	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2407	2	26	9	N	24	67	1			39
02	2212	N	1888	-0-	-324	-0-	1885	2	3	9	N	3					42
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					44
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13					57
*05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					57

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					52
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					57
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					57
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					57
04	480	N	166	-0-	-314	-0-	157	2	9	9	N	8	61	1			4
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	399	2	1	9	N	1					5

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					61
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	642	2	14	9	N	13	58	1			16
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	642	2	4	9	N	4					20
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	604	2	12	9	N	11					31
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9					40
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	612	2	10	9	N	9					49

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2249	2	29	9	N	26					64
01	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2224	2	35	9	N	32					96
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4	74	1			26
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	N	14					40
04	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2147	2	1	9	N	1					41
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	N	8					49

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	N	6					50
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					54
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					54
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	506	2	7	9	N	6					60
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4	9	N	4	48	1			16
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1	9	N	1					17

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1511	2	10	9	N	9					54
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1438	2	7	9	N	6					60
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	1219	2	6	9	N	5	52	1			13
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					13
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					13
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18					31

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					15
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					17
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	678	2	6	9	N	5					22
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					22
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					22

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					78
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	591	2	19	9	N	17	68	1			27
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	484	2	1	9	N	1					28
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	597	2	13	9	N	12					40
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	525	2	9	9	N	8					48
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	419	2	13	9	N	12					60

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	927	2	65	9	N	59	54	1			57
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	979	2	76	9	N	69	80	1			46
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	746	2	32	9	N	29	44	1			31
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	995	2	108	9	N	98					129
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	917	2	51	9	N	46	118	1			57
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	931	2	76	9	N	69					126

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2692	2	57	9	N	52					152
01	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2659	2	63	9	N	57	134	1			75
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23					98
03	2759	N	2248	-0-	-511	-0-	2200	2	48	9	N	44					142
04	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	2339	2	48	9	N	44	55	1			131
05	3069	N	2334	-0-	-735	-0-	2284	2	50	9	N	45					176

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	N	14					38
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					55
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	929	2	8	9	N	7					62
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1					63
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15					78
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20	80	1			18

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	2601	2	28	9	N	25					49
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2666	2	30	9	N	27					76
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	2130	2	7	9	N	6	67	1			15
03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2594	2	26	9	N	24					39
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2472	2	42	9	N	38					77
05	2697	X	2646	-0-	-51	-0-	2624	2	22	9	N	20					97

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4385	2	59	9	Y	54	49	1			40
01	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4222	2	57	9	Y	52					92
02	4032	X	2998	-0-	-1034	-0-	2985	2	13	9	Y	12	86	1			18
03	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	3968	2	54	9	Y	49					67
04	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	3964	2	41	9	Y	37	77	1			27
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4160	2	64	9	Y	58					85

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	Y	20	56	1			28
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17					45
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					45
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	888	2	24	9	Y	22					67
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	843	2	12	9	Y	11					78
05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	897	2	15	9	Y	14					92

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7443	-0-	-462	-0-	7353	2	90	9	Y	82	95	1			89
01	7812	X	7440	-0-	-372	-0-	7333	2	107	9	Y	97	100	1			86
02	7028	X	5604	-0-	-1424	-0-	5554	2	50	9	Y	45	78	1			53
03	7750	X	7506	-0-	-244	-0-	7399	2	107	9	Y	97					150
04	7410	X	7126	-0-	-284	-0-	7017	2	109	9	Y	99	174	1			75
05	7440	X	7268	-0-	-172	-0-	7167	2	101	9	Y	92	145	1			22

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6102	-0-	-346	-0-	6013	2	89	9	N	81	78	1			83
01	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	5971	2	95	9	N	86	119	1			50
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6399	2	28	9	N	25					75
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6142	2	100	9	N	91	102	1			64
04	5910	X	5837	-0-	-73	-0-	5751	2	86	9	N	78					142
05	7130	X	5886	-0-	-1244	-0-	5801	2	85	9	N	77					219

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8979	-0-	-166	-0-	8893	2	86	9	Y	78	100	1			67
01	9145	X	8566	-0-	-579	-0-	8478	2	88	9	Y	80					147
02	8260	X	7786	-0-	-474	-0-	7736	2	50	9	Y	45	120	1			72
03	9145	X	8727	-0-	-418	-0-	8705	2	22	9	Y	20					92
04	8850	X	8300	-0-	-550	-0-	8257	2	43	9	Y	39					131
05	8990	X	8555	-0-	-435	-0-	8467	2	88	9	Y	80					211

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7927	2	92	9	Y	84	82	1			67
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7910	2	100	9	Y	91	103	1			55
02	6496	X	5466	-0-	-1030	-0-	5419	2	47	9	Y	43					98
03	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	7055	2	85	9	Y	77	127	1			48
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7597	2	72	9	Y	65					113
05	7564	X	6983	-0-	-581	-0-	6878	2	105	9	Y	95	121	1			87

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4157	2	69	9	Y	63	16	1			107
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4116	2	69	9	Y	63	78	1			92
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	83	1			43
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	3955	2	112	9	Y	102					145
04	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	3760	2	69	9	Y	63	54	1			154
05	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	3909	2	63	9	Y	57	156	1			55

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6640	-0-	-118	-0-	6554	2	86	9	Y	78					126
01	6727	X	6491	-0-	-236	-0-	6397	2	94	9	Y	85	141	1			70
02	6104	X	5347	-0-	-757	-0-	5280	2	67	9	Y	61	53	1			78
03	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	6537	2	109	9	Y	99	77	1			100
04	6540	X	5414	-0-	-1126	-0-	5297	2	117	9	Y	106					206
05	6634	X	5312	-0-	-1322	-0-	5215	2	97	9	Y	88	191	1			103

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11697	-0-	-548	-0-	11526	2	171	9	Y	155					258
01	12152	X	11398	-0-	-754	-0-	11212	2	186	9	Y	169	305	1			122
02	10976	X	10675	-0-	-301	-0-	10579	2	96	9	Y	87	109	1			100
03	12028	X	11655	-0-	-373	-0-	11508	2	147	9	Y	134	198	1			36
04	11610	X	11279	-0-	-331	-0-	11072	2	207	9	Y	188	96	1			128
05	11811	X	11397	-0-	-414	-0-	11265	2	132	9	Y	120	197	1			51

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	5156	2	75	9	N	68	72	1			126
01	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	5102	2	99	9	N	90	152	1			64
02	5124	X	4361	-0-	-763	-0-	4307	2	54	9	N	49	49	1			64
03	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5157	2	99	9	N	90	101	1			53
04	5460	X	4707	-0-	-753	-0-	4628	2	79	9	N	72	64	1			61
05	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4901	2	79	9	N	72					133

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	6306	2	125	9	Y	114					161
01	6479	X	6214	-0-	-265	-0-	6101	2	113	9	Y	103	183	1			81
02	5852	X	4794	-0-	-1058	-0-	4722	2	72	9	Y	65	82	1			64
03	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	6114	2	110	9	Y	100					164
04	6270	X	5793	-0-	-477	-0-	5690	2	103	9	Y	94	219	1			39
05	6417	X	5973	-0-	-444	-0-	5879	2	94	9	Y	85	52	1			72

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6314	-0-	-165	-0-	6194	2	120	9	Y	109	117	1			117
01	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6027	2	120	9	Y	109	148	1			78
02	5852	X	5037	-0-	-815	-0-	4957	2	80	9	Y	73	65	1			86
03	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	5828	2	116	9	Y	105					191
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5656	2	103	9	Y	94	202	1			83
05	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	5869	2	110	9	Y	100					183

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2652	2	32	9	Y	29	32	1			47
01	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2629	2	40	9	Y	36					83
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2664	2	45	9	Y	41	77	1			47
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2653	2	52	9	Y	47					94
04	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	2468	2	18	9	Y	16					110
*05	2728	N	2551	-0-	-177	-0-	2506	2	45	9	Y	41					151

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2011	2	33	9	Y	30					108
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6					114
02	2044	N	1706	-0-	-338	-0-	1702	2	4	9	Y	4	104	1			14
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2041	2	15	9	Y	14					28
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19					47
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14					61

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3043	2	33	9	Y	30					147
01	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	3007	2	53	9	Y	48	164	1			31
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2832	2	24	9	Y	22					53
03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2846	2	79	9	Y	72					125
04	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	2792	2	43	9	Y	39					164
05	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2830	2	45	9	Y	41					205

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1983	2	1	9	N	1					38
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1981	2	1	9	N	1	24	1			15
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					15
03	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1587	2	8	9	N	7					22
04	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					22
05	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	1782	2	7	9	N	6					28

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7225	-0-	-649	-0-	7120	2	105	9	Y	95	95	1			133
01	7874	X	7448	-0-	-426	-0-	7326	2	122	9	Y	111	164	1			80
02	6748	X	4300	-0-	-2448	-0-	4237	2	63	9	Y	57	70	1			67
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8235	2	96	9	Y	87	32	1			122
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7209	2	92	9	Y	84	137	1			69
05	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7073	2	80	9	Y	73					142

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8529	-0-	-554	-0-	8395	2	134	9	N	122					200
01	8959	X	8534	-0-	-425	-0-	8372	2	162	9	N	147	247	1			100
02	8036	X	7020	-0-	-1016	-0-	6931	2	89	9	N	81					181
03	8804	X	8044	-0-	-760	-0-	7947	2	97	9	N	88	163	1			106
04	8460	X	8263	-0-	-197	-0-	8179	2	84	9	N	76	129	1			53
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	8202	2	106	9	N	96	130	1			19

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			Y	-0-					18
01	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			Y	-0-					18
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					18
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	Y	4					22
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					22
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					22

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	4624	2	117	9	N	106					186
01	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	4700	2	133	9	N	121	235	1			72
02	4536	X	3836	-0-	-700	-0-	3772	2	64	9	N	58					130
03	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	4679	2	124	9	N	113	96	1			147
04	4740	X	4576	-0-	-164	-0-	4458	2	118	9	N	107	157	1			97
05	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4590	2	101	9	N	92					189

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2546	2	79	9	N	72					155
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2449	2	83	9	N	75	169	1			61
02	2408	X	2067	-0-	-341	-0-	2008	2	59	9	N	54	35	1			80
03	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2514	2	81	9	N	74	99	1			55
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2511	2	75	9	N	68	54	1			69
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	2389	2	65	9	N	59					128

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2527	2	57	9	N	52					103
01	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	2578	2	78	9	N	71	109	1			65
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57	9	N	52	56	1			61
03	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2541	2	72	9	N	65					126
04	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	2438	2	90	9	N	82	138	1			70
05	2759	X	2410	-0-	-349	-0-	2340	2	70	9	N	64	126	1			8

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4484	2	74	9	N	67	53	1			103
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4401	2	79	9	N	72	111	1			64
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4100	2	67	9	N	61					125
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4462	2	78	9	N	71	93	1			103
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4271	2	73	9	N	66	99	1			70
05	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4354	2	73	9	N	66					136

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5916	2	78	9	N	71	78	1			70
01	6386	X	5952	-0-	-434	-0-	5830	2	122	9	N	111	131	1			50
02	5768	X	4575	-0-	-1193	-0-	4545	2	30	9	N	27	39	1			38
03	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5767	2	114	9	N	104					142
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	5503	2	116	9	N	105	180	1			67
05	5983	X	5814	-0-	-169	-0-	5712	2	102	9	N	93	41	1			119

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7605	-0-	-610	-0-	7499	2	106	9	N	96	121	1			154
01	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7634	2	123	9	N	112	107	1			159
02	7392	X	5714	-0-	-1678	-0-	5642	2	72	9	N	65	132	1			92
03	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	7653	2	113	9	N	103					195
04	7920	X	7591	-0-	-329	-0-	7475	2	116	9	N	105	132	1			168
05	7750	X	7605	-0-	-145	-0-	7500	2	105	9	N	95					263

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	4624	2	74	9	N	67	95	1			47
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4598	2	77	9	N	70					117
02	4116	X	3453	-0-	-663	-0-	3397	2	56	9	N	51					168
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4270	2	55	9	N	50					218
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4851	2	70	9	N	64	181	1			101
05	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	4532	2	52	9	N	47					148

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					89
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					89
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	147	2	22	9	N	20					109
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					109
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-	1	7			69
12	3100	N	3168	-0-	68	68	3081	2	87	9	N	79					148
01	2908	N	2840	-0-	-68	-0-	2840	2			N	-0-					148
02	2268	X	1204	-0-	-1064	-0-	1204	2			N	-0-					148
*03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3798	2	11	9	N	10	82	1			76
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					76
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					76

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-	3	7			178
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	985	2	26	9	N	24	180	1			22
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					22
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					22
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15					117
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					117
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					117
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2175	2	44	9	N	40	102	1			55
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48	1			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					73
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1052	2	65	9	N	59					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5898	2	92	9	N	84	132	1			117
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5319	2	86	9	N	78	82	1			113
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	4071	2	65	9	N	59	57	1			115
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6099	2	119	9	N	108					223
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5036	2	59	9	N	54	121	1			156
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					156

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	333	2	20	9	N	18					18
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	372	2	50	9	N	45					63

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					35
01	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					35
02	1428	N	1008	-0-	-420	-0-	46	1	962	2	N	-0-					35
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					35
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	N	-0-					35
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	2	N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					2
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					2
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					2
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					2
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					102
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					102
02	980	N	612	-0-	-368	-0-	612	3			N	-0-					102
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					102
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					102
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

12	558	N	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	N	2					107
01	682	N	312	-0-	-370	-0-	310	2	2	9	N	2					109
02	532	N	79	-0-	-453	-0-	79	2			N	-0-					109
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					119
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					123
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					127

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					54
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	248	2	12	9	N	11					65
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					66
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					66
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					76
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	236	2	9	9	N	8					84

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					104
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2					106
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2					108
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					109
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					7
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					7
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					7
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					7
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					7
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

12	775	N	722	-0-	-53	-0-	704	2	18	9	N	16					180
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10					190
02	700	N	227	-0-	-473	-0-	213	2	14	9	N	13					203
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	N	4					207
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					212
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	671	2	15	9	N	14	188	1			38

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					130
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					130
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					134
03	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-					134
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					134
*05	3100	N	15492	-0-	12392	12392	525	1	14602	2	N	332	176	1			290
							365	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	624	2	11	9	N	10					75
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	490	2	15	9	N	14					89
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	364	2	1	9	N	1					90
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					94
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16					110
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					117

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1542	2	31	9	N	28					113
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1512	2	26	9	N	24					137
02	1428	N	1283	-0-	-145	-0-	1271	2	12	9	N	11					148
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1700	2	43	9	N	39					187
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1477	2	22	9	N	20	170	1			37
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	N	21					58

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1158	2	29	9	N	26					137
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	N	13					150
02	1092	N	719	-0-	-373	-0-	710	2	9	9	N	8					158
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	N	28					186
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1079	2	29	9	N	26					212
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1070	2	23	9	N	21	175	1			58

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

12	372	N	368	-0-	-4	-0-	365	2	3	9	N	3					144
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	N	4					148
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					153
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					160
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	308	2	6	9	N	5					165
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	348	2	3	9	N	3					168

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	5186	2	N	5					87
01	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	31	1	4897	2	N	-0-					87
02	4788	X	2494	-0-	-2294	-0-	15	1	2479	2	N	-0-					87
03	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	31 14	1 9	5107	2	N	13					100
04	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	30 15	1 9	4652	2	N	14					114
05	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	31	1	4675	2	N	-0-					114

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	N	6					197
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	N	7					204
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	3			N	-0-					204
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					211
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	317	3	35	9	N	32					243
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					246

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

12	682	#	25	-0-	-657	-0-	25	1			N	-0-					47
01	248	#	25	-0-	-223	-0-	25	1			N	-0-					47
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					47
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					47
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					47
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1147	3	35	9	N	32					162
01	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1153	3	47	9	N	43					205
02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	797	3	21	9	N	19					224
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	8	173	1			59
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					59
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					203
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					203
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					203
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					143
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10442 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					102
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					102
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					102
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	753	-0-	-456	-0-	739	2	14	9	N	13					195
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	2	25	9	N	23					218
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	1032	2	19	9	N	17					235
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					252
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					258
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7	188	1			77

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

12	930	N	411	-0-	-519	-0-	408	2	3	9	Y	3					250
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	929	2	65	9	Y	59	172	1			137
02	812	N	418	-0-	-394	-0-	404	2	14	9	Y	13					150
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	979	2	144	9	Y	131					281
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	867	2	73	9	Y	66	188	1			159
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	664	2	23	9	Y	21					180

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	980	2	44	9	N	40					114
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	649	2	9	9	N	8					122
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					122
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	535	2	52	9	N	47					169
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	946	2	35	9	N	32					201
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	N	6					207

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	670	2	Y	6					69
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	662	2	Y	7					76
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	556	2	Y	12					88
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	669	2	Y	8					96
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	506	2	Y	2					98
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	535	2	Y	12					110

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1504	2	21	9	N	19					62
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2219	2	20	9	N	18	3	8			77
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3					80
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					80
04	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	1194	2			N	-0-					80
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	2			N	-0-					80

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	396	2	6	9	Y	5					70
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					70
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	259	2	2	9	Y	2	1	8			71
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	523	2	15	9	Y	14					85
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	509	2	17	9	Y	15					100
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5					105

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1048	2	Y	35					105
							39	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1005	2	18	9	Y	16	1	8			120
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	452	2	13	9	Y	12	1	8			131
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	945	2	14	9	Y	13					144
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	933	2	33	9	Y	30					174
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	Y	22	170	1	1	8	25

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1376	2	34	9	Y	31					60
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1402	2	30	9	Y	27			3	8	84
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	27	1	1260	2	Y	22			3	8	103
							24	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1457	2	Y	25					128
							28	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	27					155
							30	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	2	Y	33			3	8	185
							36	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	Y	-0-					59
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-					59
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	Y	-0-					59
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-					59
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-					59
05	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	31	1	1137	2	Y	-0-					59

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

12	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2096	2	37	9	N	34	176	1			27
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2122	2	40	9	N	36					63
02	1932	N	849	-0-	-1083	-0-	11	1	817	2	N	19					82
							21	9									
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	2	N	37					119
							41	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2205	2	29	9	N	26					145
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2104	2	26	9	N	24					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

12	T. A.		1217	-0-	1217	9135	1217	2			N	-0-					99
01	T. A.		1068	-0-	1068	10203	1068	2			N	-0-					99
02	10810	X	607	-0-	-10203	-0-	607	2			N	-0-					99
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					100
04	1020	N	727	-0-	-293	-0-	713	2	14	9	N	13	48	1			65
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					65

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

12	T. A.		708	-0-	708	708	689	2	19	9	Y	17					94
01	T. A.		779	-0-	779	1487	764	2	15	9	Y	14					108
02	T. A.		157	-0-	157	1644	7	1	142	2	Y	7					115
							8	9									
03	T. A.		401	-0-	401	2045	399	2	2	9	Y	2	111	1			6
04	T. A.		494	-0-	494	2539	490	2	4	9	Y	4					10
05	T. A.		693	-0-	693	3232	690	2	3	9	Y	3					13

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6					188
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	Y	8	178	1	1	8	17
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	9	1	8			25
							10	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	Y	13					38
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11					49
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	Y	10	1	8			58

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	951	2	17	9	Y	15					111
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	Y	13	1	8			123
02	924	N	663	-0-	-261	-0-	7	1	649	2	Y	6					129
							7	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	79	1			63
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					69
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	1	8			75

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	317	2	12	9	Y	11					142
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	322	2	7	9	Y	6					148
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	7	1	247	2	Y	9					157
							10	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	351	2	31	9	Y	28					185
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	282	2	4	9	Y	4	178	1			11
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	Y	6					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

12	868	N	821	-0-	-47	-0-	31	1	786	2	Y	4					62
							4	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	7					69
							8	9									
02	756	N	434	-0-	-322	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					69
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	1					70
							1	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					70
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	Y	2					72
							2	9									

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	21					90
							23	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	Y	9					99
							10	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	17					116
							19	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	Y	22					138
							24	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1205	2	Y	20					158
							22	9									
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	Y	10					168
							11	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	Y	16					139
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	Y	13					152
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	241	2	23	9	Y	21	5	8			168
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1157	2	10	9	Y	9	134	1			43
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					46
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	833	2	13	9	Y	12	2	8			56

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1047	2	Y	5					129
							6	9									
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	31	1	1051	2	Y	-0-					129
02	1008	N	863	-0-	-145	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					129
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	Y	-0-					129
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-					129
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-					129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	3					146
							3	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					146
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	13					159
							14	9									
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					159
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					159
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	31	1	201	2	Y	-0-					159

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					109
01	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1746	2	22	9	N	20					129
02	1708	N	1523	-0-	-185	-0-	1523	2			N	-0-					129
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	N	5					134
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15					149
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					149

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	Y	-0-					129
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	Y	-0-					129
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	Y	-0-					129
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	Y	-0-					129
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	Y	-0-					129
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	Y	2	2	8			129
							2	9									

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					79
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					79
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					79
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					79
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					79
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1087	2	2	9	Y	2					86
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1391	2	17	9	Y	15	1	8			100
02	1120	N	107	-0-	-1013	-0-	106	2	1	9	Y	1					101
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	59	1			43
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					44
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	8			44

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

12	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					196
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	986	2	34	9	N	31	171	1			56
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	571	2	18	9	N	16					72
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					89
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	997	2	28	9	N	25					114

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	861	2	18	9	N	16					177
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	944	2	31	9	N	28	176	1			29
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	2	15	9	N	14					43
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1012	2	26	9	N	24					67
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					72
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	794	2	30	9	N	27					99

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

12	1271	X	1261	-0-	-10	-0-	1246	2	15	9	N	14					226
01	1364	X	1231	-0-	-133	-0-	1216	2	15	9	N	14					240
02	1232	X	744	-0-	-488	-0-	707	2	37	9	N	34					274
03	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1282	2	46	9	N	42	192	1			124
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					136
05	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	1176	2	4	9	N	4					140

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

12	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					75
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					75
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-					75
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					75
04	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					75
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2468	2	17	9	Y	15					271
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	Y	10					281
02	2156	N	1660	-0-	-496	-0-	1632	2	28	9	Y	25	179	1			127
03	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	2009	2			Y	-0-					127
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					127
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					127

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10					137
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	8			137
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	8			137
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					137
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					137
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					137

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					67
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	643	2	42	9	N	38					105
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24					129
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					134
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					137
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17					154

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					72
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					72
02	588	N	377	-0-	-211	-0-	358	2	19	9	N	17					89
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					89
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					89
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					89

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					65
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					65
02	364	N	171	-0-	-193	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					65
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	31	1	302	2	Y	23					88
							25	9									
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	30	1	284	2	Y	8					96
							9	9									
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	4					100
							4	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1138	2	15	9	N	14					202
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1034	2	17	9	N	15	178	1			39
02	1064	N	950	-0-	-114	-0-	928	2	22	9	N	20					59
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1114	2	11	9	N	10					69
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	N	9					78
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8					86

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					37
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					37
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					37
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					46
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	N	29					75
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11					86

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	82	2	10	9	N	9					107
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					107
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					107
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					107
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					107
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					107

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					28
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					28
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					28
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					28
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					28
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					74
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1404	2	36	9	N	33					107
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	N	8					115
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1555	2	29	9	N	26					141
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	N	26					167
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	N	23					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

12	620	N	537	-0-	-83	-0-	522	2	15	9	N	14					95
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					95
02	532	N	292	-0-	-240	-0-	278	2	14	9	N	13					108
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	494	2	20	9	N	18					126
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10					136
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	2	13	9	N	12					148

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					160
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					160
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					160
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					160
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	127	1			33
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

12	T. A.		25	-0-	25	385	25	2			N	-0-					63
01	T. A.		49	-0-	49	434	49	2			N	-0-					63
02	478	X	44	-0-	-434	-0-	44	2			N	-0-					63
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					63
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					63

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					18
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					18
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					18
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					62
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					62
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			N	-0-					62
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8					70
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					70

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1532	2	43	9	N	39					138
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					149
02	1400	N	1028	-0-	-372	-0-	1005	2	23	9	N	21					170
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1612	2	50	9	N	45					215
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1498	2	45	9	N	41	180	1			76
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18					94

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1187	2	20	9	N	18					191
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1153	2	53	9	N	48					239
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1196	2	139	9	N	126					365
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1367	2	58	9	N	53					418
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5	184	1			239
05	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	1002	2			N	-0-					239

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	1			77
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	Y	2	2	1			77
02	952	N	471	-0-	-481	-0-	471	2			Y	-0-					77
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	2	9	9	Y	8	7	1			78
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	2			Y	-0-					78
05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	789	-0-	-234	-0-	787	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	881	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1008	N	669	-0-	-339	-0-	12	1	657	2	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	937	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
03	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	1			84
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	1			84
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					84
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	5	5	1			84
							6	9									
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			Y	-0-					84
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					84

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1548	2	4	9	Y	4	4	8			163
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			Y	-0-					163
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			Y	-0-					163
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8			163
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1562	2	30	9	Y	27	177	1			13
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	Y	12	1	8			24

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1176	N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4754	2	7	9	N	6	6	1			15
01	3100	N	5016	-0-	1916	3577	5006	2	10	9	N	9	9	1			15
02	2800	N	1859	-0-	-941	2636	1859	2			N	-0-					15
03	6949	X	4313	-0-	-2636	-0-	4296	2	17	9	N	15	15	1			15
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					15
*05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					15

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1517	-0-	-1583	5688	796	2	721	9	Y	655	651	1			179
01	3100	N	901	-0-	-2199	3489	518	2	383	9	Y	348	524	1			3
02	2800	N	3015	-0-	215	3704	1637	2	1378	9	Y	1253	1058	1			198
03	3100	N	2116	-0-	-984	2720	1278	2	838	9	Y	762	716	1	1	8	243
04	3000	N	1399	-0-	-1601	1119	992	2	407	9	Y	370	354	1			259
*05	1680	X	561	-0-	-1119	-0-	412	2	149	9	Y	135	330	1	6	8	58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	101	2	59	9	Y	54	67	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	2	1	74	2	Y	7					7
							8	9									
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	72	2	17	9	Y	15					22
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	192	2	33	9	Y	30					52
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	57	2	17	9	Y	15					67

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					100
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					100
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	2			Y	-0-					100
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			Y	-0-					100
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2			Y	-0-					100
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			Y	-0-					100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	N	15	4	1			38
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13	5	1			46
02	952	N	643	-0-	-309	-0-	636	2	7	9	N	6					52
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	N	25	7	1			70
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1041	2	26	9	N	24					94
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1061	2	18	9	N	16					110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			Y	-0-					38
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2					40
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29					69
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2330	2	65	9	Y	59					128
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	2407	2	52	9	Y	47	85	1			90
*05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	Y	10					100

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

12	3007	N	2614	-0-	-393	-0-	2610	2	4	9	Y	4	4	8			98
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					98
02	2716	X	2344	-0-	-372	-0-	2344	2			Y	-0-					98
03	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	2382	2	10	9	Y	9	9	8			98
04	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2413	2	78	9	Y	71	169	1			-0-
05	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2722	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1060	2	53	9	Y	48	2	8			102
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11					113
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					113
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8	100	1	1	8	20
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4					24
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2	8			24

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

12	465	N	435	-0-	-30	-0-	425	2	10	9	Y	9	1	8			99
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	396	2	26	9	Y	24					123
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					123
03	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					123
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					123
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2	2	8			123

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1974	2	7	9	Y	6	6	8			47
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					47
02	1764	N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2			Y	-0-					47
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8	8			47
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					47
05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	8			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1509	2	1	9	Y	1					121
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7					128
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	1215	2	6	9	Y	5					133
03	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1386	2	18	9	Y	16					149
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1366	2	12	9	Y	11					160
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3	159	1			4

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1232	N	818	-0-	-414	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

12	434	N	353	-0-	-81	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	8	1	3013	2	Y	35					275
							39	9									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	2	Y	64	177	1	10	8	152
							70	9									
02	2744	X	2000	-0-	-744	-0-	7	1	1963	2	Y	27	12	8			167
							30	9									
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	8	1	3467	2	Y	75					242
							83	9									
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	8	1	2913	2	Y	58					300
							64	9									
*05	3100	N	3378	-0-	278	278	8	1	3304	2	Y	60	174	1	6	8	180
							66	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	2	26	9	N	24					68
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	N	21					89
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	382	2	10	9	N	9					98
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	714	2	12	9	N	11					109
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	876	2	18	9	N	16					125
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15					140

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			Y	-0-					28
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2177	2	6	9	Y	5					33
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					33
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	Y	2	1	8			34
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2173	2	18	9	Y	16					50
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	Y	27	2	8			75

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	Y	1	1	8			56
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					56
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					56
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	Y	5	1	8			60
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					60
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	8			60

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1946	2	30	9	N	27					117
01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1913	2	35	9	N	32					149
02	1792	N	1537	-0-	-255	-0-	1513	2	24	9	N	22					171
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	2	52	9	N	47	182	1			36
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1856	2	22	9	N	20					56
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1906	2	29	9	N	26					82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

12	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1945	2	10	9	Y	9	3	8			23
01	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			Y	-0-					23
02	1904	N	1589	-0-	-315	-0-	1589	2			Y	-0-					23
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	5	8			23
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					23
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	Y	10	10	8			23

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	N	14					139
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					144
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	174	2	2	9	N	2					146
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					147
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					147
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					147

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	31	1	3334	2	Y	15					130
							17	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	2	Y	30	5	8			155
							33	9									
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	24	1	2503	2	Y	24	1	8			178
							26	9									
03	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	10	1	3054	2	Y	37					215
							41	9									
04	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2631	2	26	9	Y	24	177	1			62
05	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2792	2	24	9	Y	22	2	8			82

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

12	961	N	511	-0-	-450	-0-	494	2	17	9	Y	15	13	1			39
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	850	2	31	9	Y	28	12	1			55
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	19	1	748	2	Y	5					60
							6	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	925	2	Y	62	51	1			71
							68	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	943	2	68	9	Y	62					133
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	906	2	50	9	Y	45					178

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	456	2	2	9	Y	2	2	1			17
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			17
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	2			Y	-0-					17
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	4	1			17
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					17
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

12	T. A.		1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					185
01	T. A.		1	-0-	1	13	1	2			N	-0-					185
02	22	X	9	-0-	-13	-0-	9	2			N	-0-					185
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					185

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1489	2	37	9	N	34	191	1			35
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					60
02	1344	N	1148	-0-	-196	-0-	1089	2	59	9	N	54					114
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1518	2	35	9	N	32					146
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					161
05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1234	2	13	9	N	12					173

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	31 15	1 9	1278	2	Y	14					136
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1290	2	Y	17	1	8			152
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	424	2	Y	1					153
03	1333	N	731	-0-	-602	-0-	31 2	1 9	698	2	Y	2					155
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1366	2	Y	8					163
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	1384	2	Y	31	2	8			192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1461	2	70	9	N	64	181	1			73
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1466	2	84	9	N	76					149
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1094	2	89	9	N	81					230
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1571	2	67	9	N	61	182	1			109
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1470	2	75	9	N	68					177
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1485	2	46	9	N	42					219

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	5	1	2776	2	Y	43	1	8			167
							47	9									
01	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	110	1	2530	2	Y	50					217
							55	9									
02	2800	X	2427	-0-	-373	-0-	75	1	2285	2	Y	61					278
							67	9									
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2740	2	Y	3	3	8			278
							3	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2850	2	Y	44					322
							48	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	4	1	2928	2	Y	89	174	1	4	8	233
							98	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1928	2			N	-0-					99
01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					99
02	1876	N	1640	-0-	-236	-0-	1640	2			N	-0-					99
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					99
04	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			N	-0-					99
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					99

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			Y	-0-					56
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					56
02	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	2			Y	-0-					56
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					56
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					56
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	8			56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	1			18
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			18
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	2	1	1036	2	Y	-0-					18
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	381	2	3	9	Y	3	3	1			18
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					18
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					324
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1447	2	50	9	N	45	176	1			193
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	984	2	51	9	N	46					239
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	2	32	9	N	29					268
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1442	2	81	9	N	74	190	1			152
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1469	2	59	9	N	54					206

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	2	26	9	Y	24	174	1	1	8	40
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	Y	20					60
02	2212	N	1510	-0-	-702	-0-	1499	2	11	9	Y	10					70
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2440	2	30	9	Y	27	1	8			96
04	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2241	2	34	9	Y	31					127
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2323	2	59	9	Y	54	1	8			180

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
03	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	898	-0-	-342	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	8			125
01	1333	N	970	-0-	-363	-0-	969	2	1	9	Y	1					126
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					126
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	2	8			126
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					126
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1068	2	2	9	Y	2	2	8			126

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					33
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					33
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					33
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1891	2	20	9	Y	18	181	1	1	8	79
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	Y	15					94
02	1960	N	1815	-0-	-145	-0-	1808	2	7	9	Y	6					100
03	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1801	2	10	9	Y	9					109
04	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1856	2	21	9	Y	19					128
05	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	1891	2	35	9	Y	32	2	8			158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	8	1			108
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	Y	14	10	1			112
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	3					115
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	Y	32	15	1			132
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9	9	Y	8					140
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	Y	27					167

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

12	3565	X	2241	-0-	-1324	-0-	2201	2	40	9	Y	36	33	8			178
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	166	1			45
02	1708	X	1108	-0-	-600	-0-	1056	2	52	9	Y	47					92
03	2232	X	988	-0-	-1244	-0-	943	2	45	9	Y	41	10	8			123
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2236	2	48	9	Y	44					167
05	2263	X	1816	-0-	-447	-0-	1681	2	135	9	Y	123	186	1	64	8	40

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

12	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1714	2	3	9	Y	3					130
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					130
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	Y	3					133
							3	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	22	1	1926	2	Y	-0-					133
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1832	2	33	9	Y	30					163
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	4	1	1818	2	Y	44	4	8			203
							48	9									

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1091	2	30	9	Y	27	8	8			130
01	1302	N	757	-0-	-545	-0-	703	2	54	9	Y	49	179	1			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					33
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					33
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			Y	-0-					33
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					33
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					33
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2051	2	9	9	Y	8	8	8			80
01	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1879	2	17	9	Y	15					95
02	1960	N	1589	-0-	-371	-0-	1589	2			Y	-0-					95
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	11	8			95
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					95
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2138	2	22	9	Y	20	20	8			95

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					36
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					38
02	1988	N	1113	-0-	-875	-0-	1090	2	23	9	Y	21					59
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2332	2	58	9	Y	53	1	8			111
04	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	1901	2	11	9	Y	10	96	1			25
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4	2	8			27

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	31	1	1927	2	Y	28					78
							31	9									
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	31	1	1890	2	Y	22	4	8			96
							24	9									
02	1820	N	1488	-0-	-332	-0-	20	1	1459	2	Y	8	3	8			101
							9	9									
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	4	1	1870	2	Y	13					114
							14	9									
04	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1737	2	24	9	Y	22					136
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1762	2	54	9	Y	49	4	8			181

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2396	2	35	9	Y	32	2	1			185
01	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	2115	2	40	9	Y	36	185	1			36
02	2128	N	1555	-0-	-573	-0-	29	1	1512	2	Y	13					49
							14	9									
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	11	1	2644	2	Y	27	5	1			71
							30	9									
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2306	2	23	9	Y	21					92
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23					115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

12	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1477	2	13	9	Y	12	2	8			68
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	Y	2					70
02	1428	N	845	-0-	-583	-0-	844	2	1	9	Y	1					71
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	8			71
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10					81
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	4	8			93

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

12	620	N	400	-0-	-220	-0-	354	2	46	9	Y	42	133	1			5
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	376	2	29	9	Y	26					31
02	560	N	298	-0-	-262	-0-	285	2	13	9	Y	12					43
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	2	28	9	Y	25					68
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	Y	17					85
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8					93

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38					225
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	38	1	1741	2	Y	69	184	1			110
							76	9									
02	1120	N	8	-0-	-1112	-0-	8	2			Y	-0-					110
03	1240	N	78	-0-	-1162	-0-	77	2	1	9	Y	1					111
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	76	1			35
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			Y	-0-	20	1			15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2135	2	22	9	Y	20	5	1			112
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	Y	21	5	1			128
02	2016	N	1436	-0-	-580	-0-	19	1	1409	2	Y	7					135
							8	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2381	2	Y	25	12	1			148
							28	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	Y	27					175
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2276	2	26	9	Y	24	178	1			21

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					102
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					102
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					102
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			102
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					102
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	Y	1	1	8			102

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

12	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2379	2	44	9	Y	40	2	8			92
01	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2262	2	22	9	Y	20					112
02	2324	X	1722	-0-	-602	-0-	1721	2	1	9	Y	1					113
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2416	2	3	9	Y	3	81	1	2	8	33
04	2340	X	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			Y	-0-					33
*05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	Y	4	4	8			33

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	1	1			40
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18	1	1			57
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	29	1	1134	2	Y	6					63
							7	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	2	Y	21	3	1			81
							23	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	Y	24					105
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1480	2	36	9	Y	33					138

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					35
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					35
02	1232	N	860	-0-	-372	-0-	860	2			Y	-0-					35
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	Y	8					43
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	Y	38	1	8			80

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			112
01	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1706	2	6	9	Y	5					117
02	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1578	2	1	9	Y	1					118
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2949	2	35	9	Y	32	1	8			149
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	Y	17					166
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	Y	20	3	8			183

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1376	2	28	9	Y	25	2	8			185
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	181	1			22
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	Y	6					28
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	7	1	2325	2	Y	28	7	8			49
							31	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18					67
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	7	8			95

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					13
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					13
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			Y	-0-					13
05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2671	2	29	9	Y	26	177	1			45
01	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2545	2	24	9	Y	22	2	1			65
02	2296	N	1784	-0-	-512	-0-	29	1	1744	2	Y	10					75
							11	9									
03	2697	N	2323	-0-	-374	-0-	11	1	2284	2	Y	25	2	1			98
							28	9									
04	2490	N	1971	-0-	-519	-0-	1937	2	34	9	Y	31					129
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2388	2	87	9	Y	79					208

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	Y	12					185
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	Y	15					200
02	1960	N	1021	-0-	-939	-0-	1013	2	8	9	Y	7	175	1			32
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	Y	25					57
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2296	2	32	9	Y	29					86
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2353	2	35	9	Y	32					118

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

12	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	1124	2	24	9	Y	22	4	1			45
01	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1775	2	21	9	Y	19	4	1			60
02	1820	N	1269	-0-	-551	-0-	58	1	1200	2	Y	10					70
							11	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2075	2	40	9	Y	36	11	1			95
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	2	34	9	Y	31					126
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2108	2	76	9	Y	69					195

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	N	12					130
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21					151
02	1484	N	1229	-0-	-255	-0-	1218	2	11	9	N	10					161
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21					182
04	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1471	2	18	9	N	16					198
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1656	2	26	9	N	24	181	1			41

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

12	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	5	1	2221	2	Y	23	1	8			200
							25	9									
01	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	112	1	2080	2	Y	78					278
							86	9									
02	2240	N	2146	-0-	-94	-0-	66	1	2037	2	Y	39					317
							43	9									
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2185	2	1	9	Y	1	175	1			143
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	Y	7	51	1			99
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	4	1	2476	2	Y	117	13	1	6	8	197
							129	9									

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47	1	8			91
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1228	2	70	9	Y	64					155
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	564	2	17	9	Y	15	162	1			8
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	593	2	62	9	Y	56	1	8			63
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	538	2	76	9	Y	69					132
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	619	2	54	9	Y	49	1	8			180

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	12	1			228
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1469	2	50	9	Y	45	197	1			76
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	32	1	1041	2	Y	25					101
							28	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1533	2	124	9	Y	113	43	1			171
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1490	2	118	9	Y	107	172	1			106
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1515	2	101	9	Y	92					198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	608	-0-	-539	-0-	585	2	23	9	Y	21	8	1			45
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	706	2	31	9	Y	28	13	1			60
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7					67
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	870	2	54	9	Y	49	33	1			83
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	893	2	15	9	Y	14					97
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	Y	17					114

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	1	1			130
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	2	33	9	Y	30	2	1			158
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	2	Y	24					182
							26	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	2	Y	33	185	1			30
							36	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	2	34	9	Y	31					61
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1531	2	136	9	Y	124					185

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	4	8			121
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					121
02	1708	N	1136	-0-	-572	-0-	1136	2			Y	-0-					121
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1855	2	3	9	Y	3	3	8			121
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-					121
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	2	11	9	Y	10	9	8			122

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1926	2	37	9	Y	34	12	1			66
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	Y	38	14	1			90
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	2	Y	10					100
							11	9									
03	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	11	1	1664	2	Y	54	32	1			122
							59	9									
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1424	2	22	9	Y	20					142
05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1505	2	24	9	Y	22					164

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			158
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					160
02	1204	N	1018	-0-	-186	-0-	1014	2	4	9	Y	4					164
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3	2	8			165
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11					176
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	4	8			199

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	230	-0-	-359	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	8			83
01	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					83
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					83
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					83
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2			Y	-0-					83
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			83

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	4	8			55
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					56
02	1232	N	851	-0-	-381	-0-	851	2			Y	-0-					56
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	8			56
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			Y	-0-					56
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6	6	8			56

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					46
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1588	2	1	9	N	1					47
02	1540	N	557	-0-	-983	-0-	557	2			N	-0-					47
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1597	2	18	9	N	16					63
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	N	7					70
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	N	8					78

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1058	2	13	9	Y	12					85
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	981	2	11	9	Y	10					95
02	1120	N	698	-0-	-422	-0-	677	2	21	9	Y	19					114
03	1085	N	700	-0-	-385	-0-	674	2	26	9	Y	24					138
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	884	2	24	9	Y	22					160
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	882	2	50	9	Y	45	185	1			20

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1894	2	19	9	Y	17	2	1			97
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1906	2	20	9	Y	18	2	1			113
02	1764	N	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1292	2	Y	7					120
							8	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	11	1	1914	2	Y	25	3	1			142
							28	9									
04	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1740	2	32	9	Y	29					171
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1894	2	32	9	Y	29	181	1			19

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					82
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	307	2	30	9	Y	27					109
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	2	1	117	2	Y	16					125
							18	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	17					142
							19	9									
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					142
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	Y	16	156	1			2
							18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1179	2	Y	1					105
							1	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10					115
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	764	2	19	9	Y	17					132
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1258	2	52	9	Y	47					179
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1181	2	Y	50	175	1			54
							55	9									
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1214	2	40	9	Y	36	1	8			89

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	8			78
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					78
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-					78
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2	2	8			78
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					78
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	Y	3	3	8			78

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1971	2	30	9	Y	27	10	1			95
01	1891	N	468	-0-	-1423	-0-	448	2	20	9	Y	18	109	1			4
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					4
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2868	2	Y	31	9	1			26
							34	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	2	1			45
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2303	2	24	9	Y	22	1	1			66

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	Y	15					70
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2075	2	12	9	Y	11					81
02	2800	N	2807	-0-	7	7	2797	2	10	9	Y	9					90
03	2259	N	2252	-0-	-7	-0-	2233	2	19	9	Y	17	1	8			106
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17					123
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	Y	25	1	8			147

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	603	2	1	9	N	1					171
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	556	2	10	9	N	9					180
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	344	2	12	9	N	11					191
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	N	14					205
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21	164	1			62
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	588	2	10	9	N	9					71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2582	2	17	9	Y	15	1	8			83
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	Y	15					98
02	1428	N	1042	-0-	-386	-0-	1035	2	7	9	Y	6					104
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	1	8			121
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1444	2	19	9	Y	17					138
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	Y	25	1	8			162

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12					49
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	2	13	9	Y	12	1	1			60
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	5					65
							6	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	Y	11	1	1			75
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	399	2	74	9	Y	67					142
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	356	2	45	9	Y	41					183

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1893	2	14	9	Y	13	2	1			130
01	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1776	2	23	9	Y	21	3	1			148
02	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	58	1	1401	2	Y	10					158
							11	9									
03	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1865	2	30	9	Y	27	4	1			181
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1692	2	19	9	Y	17	176	1			22
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	Y	12					34

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

12	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1915	2	18	9	Y	16					176
01	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1637	2	21	9	Y	19					195
02	1764	N	1660	-0-	-104	-0-	1650	2	10	9	Y	9	179	1			25
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2085	2	19	9	Y	17					42
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	Y	22					64
05	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1583	2	32	9	Y	29					93

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					7
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					7
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					7
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					7
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3033	2	76	9	Y	69	5	1			166
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2913	2	79	9	Y	72	8	1			230
02	2576	X	2106	-0-	-470	-0-	58	1	2008	2	Y	36	177	1			89
							40	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2986	2	99	9	Y	90	13	1			166
04	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2565	2	94	9	Y	85	172	1			79
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2991	2	112	9	Y	102					181

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

12	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1521	2	21	9	Y	19	1	1			197
01	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	1452	2	21	9	Y	19	186	1			30
02	1540	N	1517	-0-	-23	-0-	76	1	1430	2	Y	10					40
							11	9									
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	11	1	1475	2	Y	24	1	1			63
							26	9									
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1218	2	28	9	Y	25					88
05	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1273	2	39	9	Y	35					123

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1907	2	83	9	Y	75					169
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86	35	8			220
02	1792	N	1460	-0-	-332	-0-	1397	2	63	9	Y	57	32	8			245
03	1984	N	1335	-0-	-649	-0-	1254	2	81	9	Y	74	179	1			140
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1775	2	36	9	Y	33					173
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1817	2	61	9	Y	55	18	8			210

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2969	2	41	9	Y	37	2	1			79
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2852	2	75	9	Y	68	2	1			145
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	72	1	2112	2	Y	24					169
							26	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	Y	47	195	1			21
							52	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2746	2	26	9	Y	24					45
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2667	2	33	9	Y	30					75

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					29
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1440	2	7	9	Y	6					35
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					35
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1468	2	2	9	Y	2	1	8			36
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1298	2	75	9	Y	68					104
05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1395	2	14	9	Y	13	1	8			116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	N	37					219
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1739	2	25	9	N	23	188	1			54
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1163	2	39	9	N	35					89
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1847	2	37	9	N	34					123
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36					159
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27					186

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2258	2	23	9	Y	21	2	1			138
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2271	2	29	9	Y	26	1	1			163
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2055	2	Y	25					188
							28	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	2	Y	36	189	1			35
							40	9									
04	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2107	2	34	9	Y	31					66
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2178	2	43	9	Y	39					105

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	10					83
01	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1338	2	25	9	Y	23					106
02	1008	N	523	-0-	-485	-0-	520	2	3	9	Y	3					109
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16					125
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11					136
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	2	7	9	Y	6	1	8			141

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1958	2	37	9	Y	34	1	8			139
01	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27					166
02	1988	N	779	-0-	-1209	-0-	761	2	18	9	Y	16					182
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1068	2	24	9	Y	22	1	8			203
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2241	2	23	9	Y	21	176	1			48
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2390	2	31	9	Y	28	1	8			75

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

12	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1212	-0-	-356	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1406	2	25	9	Y	23					23
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1447	2	29	9	Y	26					49
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1457	2	36	9	Y	33					82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					17
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					17
02	672	N	441	-0-	-231	-0-	441	2			N	-0-					17
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					17
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					17
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	1	8			78
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	2	Y	19					97
							21	9									
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	7	1	1118	2	Y	13					110
							14	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	Y	11	2	8			119
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20					139
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	2	Y	10	2	8			147
							11	9									

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

12	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1282	2	1	9	Y	1	1	8			10
01	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	2			Y	-0-					10
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					10
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39					49
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1148	2	42	9	Y	38	1	8			86

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1478	2	32	9	Y	29					172
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1342	2	43	9	Y	39	2	8			209
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	2	23	9	Y	21	1	8			229
03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1353	2	30	9	Y	27	176	1			80
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1300	2	29	9	Y	26					106
05	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1179	2	30	9	Y	27	3	8			130

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	Y	10	1	8			37
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	Y	21					58
02	840	N	43	-0-	-797	-0-	43	2			Y	-0-					58
03	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	2			Y	-0-					58
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					58
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					9
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					9
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-					9
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	8			9

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					142
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					142
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					142
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					142
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					142
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					142

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	248	1	10995	2	N	22					186
							24	9									
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	248	1	10831	2	N	28					214
							31	9									
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	184	1	8259	2	N	47					261
							52	9									
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	248	1	9089	2	N	44	162	1			143
							48	9									
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	240	1	4835	2	N	50					193
							55	9									
*05	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	248	1	9934	2	N	46					239
							51	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	Y	5					174
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	Y	29	2	8			201
02	1008	N	607	-0-	-401	-0-	606	2	1	9	Y	1					202
03	1054	N	699	-0-	-355	-0-	697	2	2	9	Y	2	118	1			86
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1					87
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4	3	8			88

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	182	1			119
01	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2399	2	65	9	N	59					178
02	2296	N	1844	-0-	-452	-0-	1714	2	130	9	N	118					296
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2764	2	70	9	N	64	180	1			180
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2409	2	39	9	N	35					215
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2244	2	25	9	N	23					238

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF. 10440 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3458	2	61	9	N	55					321
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3250	2	129	9	N	117	190	1			248
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1626	2	35	9	N	32					280
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3136	2	21	9	N	19					299
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2940	2	92	9	N	84	176	1			207
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	N	31					238

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 10277 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	160	1	2766	2	N	38	180	1			58
							42	9									
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	N	82					140
							90	9									
02	3612	X	2710	-0-	-902	-0-	168	1	2497	2	N	41					181
							45	9									
03	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	240	1	3556	2	N	56					237
							62	9									
04	4590	X	3642	-0-	-948	-0-	240	1	3349	2	N	48	189	1			96
							53	9									
05	4743	X	3553	-0-	-1190	-0-	248	1	3254	2	N	46					142
							51	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2826	2	98	9	N	89					334
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2724	2	122	9	N	111	187	1			258
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1890	2	79	9	N	72					330
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3062	2	123	9	N	112					442
04	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2252	2	30	9	N	27	188	1			281
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23					304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	490	1	1319	2	N	49	169	1			75
							54	9									
01	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	403	1	1338	2	N	58					133
							64	9									
02	1904	X	340	-0-	-1564	-0-	286	1	54	9	N	49					182
03	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	371	1	776	2	N	107					289
							118	9									
04	2040	X	1012	-0-	-1028	-0-	390	1	622	2	N	-0-					289
05	1860	X	1835	-0-	-25	-0-	403	1	1432	2	N	-0-					289

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3925	2	92	9	N	84					269
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4253	2	61	9	N	55					324
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2736	2	151	9	N	137	190	1			271
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4192	2	88	9	N	80	153	1			198
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3742	2	11	9	N	10					208
*05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3947	2	18	9	N	16					224

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4755	-0-	-1011	-0-	775	1	3962	2	N	16					357
							18	9									
01	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	775	1	2930	2	N	13	141	1			229
							14	9									
02	4844	X	2970	-0-	-1874	-0-	575	1	2305	2	N	82					311
							90	9									
03	5363	X	3973	-0-	-1390	-0-	775	1	3087	2	N	101					412
							111	9									
04	5190	X	3531	-0-	-1659	-0-	727	1	2671	2	N	121	187	1			346
							133	9									
05	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	765	1	3638	2	N	11					357
							12	9									

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2128	-0-	-631	-0-	2058	2	70	9	N	64					193
01	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2420	2	89	9	N	81	203	1			71
02	2324	N	2219	-0-	-105	-0-	2155	2	64	9	N	58					129
03	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1892	2	51	9	N	46					175
04	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	2328	2	76	9	N	69					244
05	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	1945	2	56	9	N	51	189	1			106

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8250	-0-	-1360	-0-	775	1	7353	2	N	111	192	1			167
							122	9									
01	9610	X	9422	-0-	-188	-0-	738	1	8574	2	N	100					267
							110	9									
02	8680	X	6729	-0-	-1951	-0-	550	1	6122	2	N	52					319
							57	9									
03	9424	X	9151	-0-	-273	-0-	763	1	8351	2	N	34					353
							37	9									
04	9120	X	8622	-0-	-498	-0-	725	1	7789	2	N	98	184	1			267
							108	9									
05	9424	X	8561	-0-	-863	-0-	769	1	7733	2	N	54					321
							59	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	29	1	3964	2	Y	110	174	1			71
							121	9									
01	4433	X	4402	-0-	-31	-0-	31	1	4250	2	Y	110	7	8			174
							121	9									
02	4060	X	2752	-0-	-1308	-0-	10	1	2691	2	Y	46	182	1	2	8	36
							51	9									
03	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4105	2	105	9	Y	95					131
04	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3877	2	86	9	Y	78	179	1			30
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	3991	2	99	9	Y	90	11	8			109

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2539	2	43	9	N	39					131
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2577	2	26	9	N	24					155
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2577	2	20	9	N	18					173
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	33	166	1			40
04	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	2460	2	59	9	N	54					94
05	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2387	2	54	9	N	49					143

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	248	1	4560	2	N	64					193
							70	9									
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	248	1	4327	2	N	69					262
							76	9									
02	3892	X	3544	-0-	-348	-0-	224	1	3272	2	N	44	182	1			124
							48	9									
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	248	1	4440	2	N	68					192
							75	9									
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	240	1	4216	2	N	66					258
							73	9									
05	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	164	1	3441	2	N	42	201	1			99
							46	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	248	1	1875	2	N	48	192	1			51
							53	9									
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	248	1	1542	2	N	64					115
							70	9									
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	224	1	869	2	N	35					150
							39	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	47					197
							52	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	240	1	1643	2	N	46	180	1			63
							51	9									
*05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	248	1	1851	2	N	23					86
							25	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					17
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					17
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					17
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					17
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					17
05	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1060	2	18	9	N	16					51
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1105	2	18	9	N	16	1	8			66
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	19	1	675	2	N	10	1	8			75
							11	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	17					92
							19	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	20					112
							22	9									
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	12	1	8			123
							13	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

12	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	6074	2	134	9	Y	122					224
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6249	2	263	9	Y	239	177	1	12	8	274
02	5768	X	4015	-0-	-1753	-0-	3943	2	72	9	Y	65	185	1	9	8	145
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6933	2	141	9	Y	128	176	1			97
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6404	2	179	9	Y	163					260
05	6479	X	6340	-0-	-139	-0-	6152	2	188	9	Y	171	173	1	13	8	245

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7448	2	121	9	N	110					265
01	8246	X	7676	-0-	-570	-0-	7529	2	147	9	N	134	191	1			208
02	7336	X	6521	-0-	-815	-0-	6441	2	80	9	N	73					281
03	8122	X	8020	-0-	-102	-0-	7898	2	122	9	N	111	189	1			203
04	7860	X	6988	-0-	-872	-0-	6875	2	113	9	N	103					306
05	7688	X	7527	-0-	-161	-0-	216	1	7200	2	N	101	188	1			219
							111	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5567	2	116	9	N	105	184	1			171
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5303	2	122	9	N	111					282
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5080	2	96	9	N	87					369
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5335	2	90	9	N	82	162	1			289
04	5220	X	5202	-0-	-18	-0-	5097	2	105	9	N	95					384
05	5394	X	5237	-0-	-157	-0-	5157	2	80	9	N	73	161	1			296

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	841	2	26	9	N	24					73
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					77
02	812	N	578	-0-	-234	-0-	25	1	538	2	N	14					91
							15	9									
03	868	N	100	-0-	-768	-0-	31	1	59	2	N	9					100
							10	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	N	32					132
							35	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	6					138
							7	9									

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	5596	-0-	-3580	-0-	400	1	4946	2	N	227	198	1			212
							250	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	952	1	8667	2	N	434	379	1			267
							477	9									
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	737	1	8117	2	N	342	380	1			229
							376	9									
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1054	1	9278	2	N	481	576	1			134
							529	9									
04	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	1003	1	9180	2	N	461	367	1			228
							507	9									
*05	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1054	1	9287	2	N	454	377	1			305
							499	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	775	1	9025	2	N	411	384	1			422
							452	9									
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	775	1	8560	2	N	310	573	1			159
							341	9									
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	700	1	6563	2	N	305	192	1			272
							336	9									
03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	775	1	9063	2	N	309	185	1			396
							340	9									
04	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	750	1	8351	2	N	365	387	1			374
							402	9									
*05	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	775	1	8872	2	N	305	355	1			324
							336	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

12	T. A.		9521	-0-	9521	79984	142	1	9241	2	Y	125	2	8			228
							138	9									
01	T. A.		11781	-0-	11781	91765	134	1	11476	2	Y	155	181	1			202
							171	9									
02	100152	X	8387	-0-	-91765	-0-	102	1	8163	2	Y	111	181	1			132
							122	9									
03	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	79	1	11612	2	Y	175	180	1	3	8	124
							193	9									
04	12240	X	10843	-0-	-1397	-0-	10649	2	194	9	Y	176	185	1			115
05	11780	X	10176	-0-	-1604	-0-	10	1	10048	2	Y	107	4	8			218
							118	9									

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	1228	1	9031	2	N	499	382	1			222
							549	9									
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	1143	1	8575	2	N	371	333	1			260
							408	9									
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	899	1	8382	2	N	301	361	1			200
							331	9									
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1202	1	8957	2	N	316	378	1			138
							348	9									
*04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1018	1	9416	2	N	523	184	1			477
							575	9									
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					477

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	17	191	1			55
							19	9									
01	2201	X	1227	-0-	-974	-0-	216	1	987	2	N	22					77
							24	9									
02	1988	X	926	-0-	-1062	-0-	120	1	800	2	N	5					82
							6	9									
03	2201	X	1279	-0-	-922	-0-	216	1	1028	2	N	32					114
							35	9									
04	2040	X	1101	-0-	-939	-0-	240	1	835	2	N	24					138
							26	9									
*05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	248	1	1090	2	N	17					155
							19	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

12	T. A.		3706	-0-	3706	20082	3567	2	139	9	N	126					273
01	T. A.		3535	-0-	3535	23617	3410	2	125	9	N	114	183	1			204
02	26003	X	2386	-0-	-23617	-0-	2328	2	58	9	N	53					257
03	3968	X	559	-0-	-3409	-0-	559	2			N	-0-					257
04	3840	X	511	-0-	-3329	-0-	511	2			N	-0-					257
05	3720	X	436	-0-	-3284	-0-	436	2			N	-0-					257

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

12	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11008	2	221	9	N	201	181	1			285
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9175	2	389	9	N	354	400	1			239
02	7784	X	5454	-0-	-2330	-0-	5395	2	59	9	N	54					293
03	8618	X	6214	-0-	-2404	-0-	6190	2	24	9	N	22	190	1			125
04	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10952	2	2	9	N	2					127
*05	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	9186	-0-	-4206	-0-	725	1	8121	2	N	309	198	1			280
							340	9									
01	13392	X	12287	-0-	-1105	-0-	775	1	11278	2	N	213	200	1			293
							234	9									
02	12096	X	8495	-0-	-3601	-0-	450	1	7938	2	N	97	184	1			206
							107	9									
03	12338	X	9362	-0-	-2976	-0-	697	1	8488	2	N	161	187	1			180
							177	9									
04	12000	X	8726	-0-	-3274	-0-	740	1	7848	2	N	125	179	1			126
							138	9									
05	12400	X	6097	-0-	-6303	-0-	696	1	5266	2	N	123					249
							135	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					98
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					98
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					98
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					98
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					98
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	N	39					152
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	N	25					177
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	173	2	43	9	N	39	188	1			28
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	192	2	48	9	N	44					72
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					117
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	193	2	46	9	N	42					159

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6					146
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	104	2	8	9	N	7					153
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	127	2	6	9	N	5					158
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					160
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					169
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	178	2	10	9	N	9					178

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					147
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	2	14	9	N	13					160
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					177
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2					179
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5					184
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	N	8	180	1			12

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	872	2	18	9	N	16					43
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					60
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	602	2	12	9	N	11					71
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24					95
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14	9	N	13					108
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20					128

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					158
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					158
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					158
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					158
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					158
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

12	3007	X	1559	-0-	-1448	-0-	1527	3	32	9	N	29					179
01	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1877	3	29	9	N	26					205
02	2716	X	1249	-0-	-1467	-0-	1242	3	7	9	N	6					211
03	2666	X	2010	-0-	-656	-0-	1980	3	30	9	N	27					238
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-	186	1			52
*05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					52

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					116
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2396	3	22	9	N	20					136
02	1064	X	844	-0-	-220	-0-	844	3			N	-0-					136
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1653	3	18	9	N	16					152
04	3360	X	1731	-0-	-1629	-0-	1716	3	15	9	N	14					166
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2692	3	17	9	N	15					181

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

12	14B2 EXT		1509	-0-	1509	7319	1509	3			N	-0-					7
01	14B2 EXT		1457	-0-	1457	8776	1457	3			N	-0-					7
02	14B2 EXT		225	-0-	225	9001	225	3			N	-0-					7
03	9808	X	807	-0-	-9001	-0-	807	3			N	-0-					7
04	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					7
05	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					7

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

12	7781	X	7356	-0-	-425	-0-	7311	3	45	9	N	41	199	1			42
01	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7471	3			N	-0-					42
02	7280	X	5010	-0-	-2270	-0-	5001	3	9	9	N	8					50
03	8060	X	7841	-0-	-219	-0-	7762	3	79	9	N	72					122
04	7800	X	6954	-0-	-846	-0-	6838	3	116	9	N	105					227
05	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	6888	3	109	9	N	99	189	1			137

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5326	3	43	9	N	39	192	1			129
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5211	3	73	9	N	66					195
02	4872	X	2649	-0-	-2223	-0-	2619	3	30	9	N	27					222
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6871	3	89	9	N	81	196	1			107
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6272	3	94	9	N	85					192
*05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6715	3	54	9	N	49	189	1			52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4355	3	73	9	N	66	193	1			165
01	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4357	3	79	9	N	72					237
02	4060	X	3203	-0-	-857	-0-	3150	3	53	9	N	48					285
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4699	3	64	9	N	58					343
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4422	3	68	9	N	62	190	1			215
05	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4233	3	55	9	N	50					265

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	47	1	2387	3	N	-0-					87
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	47	1	2320	3	N	-0-					87
02	2436	N	1828	-0-	-608	-0-	42	1	1786	3	N	-0-					87
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	47	1	2526	3	N	-0-					87
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2246	3			N	-0-					87
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2557	3	183	9	N	166	194	1			59

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	3	25	9	N	23					210
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	3	25	9	N	23					233
02	1316	N	671	-0-	-645	-0-	670	3	1	9	N	1	195	1			39
03	1364	N	672	-0-	-692	-0-	669	3	3	9	N	3					42
04	1230	N	325	-0-	-905	-0-	325	3			N	-0-					42
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	N	30					72

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

12	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1098	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1120	N	892	-0-	-228	-0-	891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

12	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2	2	8			90
01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2	9	N	2	2	8			90
02	1288	N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-					90
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1283	3	3	9	N	3	3	8			90
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					90
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	954	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					33
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			33
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	823	3	4	9	N	4					37
03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1205	3	17	9	N	15	2	8			50
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1135	3	14	9	N	13					63
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	N	1	1	8			63

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2851	3	30	9	N	27	179	1	11	8	21
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2820	3	55	9	N	50	11	8			60
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2317	3	34	9	N	31					91
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	2987	3	58	9	N	53	15	8			129
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2842	3	23	9	N	21					150
*05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2924	3	44	9	N	40	5	8			185

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1717	3	19	9	N	17	3	8			91
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	3	30	9	N	27	3	8			115
02	1540	N	994	-0-	-546	-0-	976	3	18	9	N	16	2	8			129
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1653	3	23	9	N	21	1	8			149
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1609	3	9	9	N	8					157
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15	2	8			170

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1296	3	8	9	N	7	2	8			50
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1274	3	15	9	N	14	2	8			62
02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	1028	3	11	9	N	10	3	8			69
03	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1223	3	10	9	N	9	2	8			76
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1147	3	13	9	N	12					88
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13	2	8			99

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	N	15	115	1	5	8	56
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15	3	8			68
02	1204	N	896	-0-	-308	-0-	889	3	7	9	N	6	1	8			73
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	3	20	9	N	18	1	8			90
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	3	15	9	N	14					104
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1267	3	19	9	N	17	3	8			118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1581	3	4	9	N	4	4	8			62
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	4	8			62
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5	5	8			62
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1478	3	4	9	N	4	4	8			62
04	1620	N	1307	-0-	-313	-0-	1307	3			N	-0-					62
05	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1129	3	2	9	N	2	2	8			62

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					59
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					59
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					59
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					59
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					59
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

12	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

12	961	N	834	-0-	-127	-0-	809	3	25	9	N	23					151
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	803	3	39	9	N	35					186
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	508	3	18	9	N	16					202
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25					227
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16					243
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	811	3	43	9	N	39	193	1			89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

12	472	N	472	-0-		-0-	-0-	472	3			N	-0-					68
01	496	N	84	-0-		-412	-0-	84	3			N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
03	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					68
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3	3	8			73
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	696	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

12	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1176	N	938	-0-	-238	-0-	937	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1040	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1889	3	13	9	N	12	182	1			21
01	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1737	3	37	9	N	34	6	8			49
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7	2	8			54
03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1812	3	18	9	N	16	7	8			63
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1607	3	1	9	N	1					64
05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1581	3	17	9	N	15	4	8			75

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2801	3	79	9	N	72	189	1			43
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	3	69	9	N	63					106
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1783	3	57	9	N	52					158
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2582	3	59	9	N	54					212
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2408	3	116	9	N	105	187	1			130
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2149	3	44	9	N	40					170

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	3	53	9	N	48	25	8			151
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1971	3	62	9	N	56	7	8			200
02	1792	N	1348	-0-	-444	-0-	1340	3	8	9	N	7	2	8			205
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1939	3	46	9	N	42	8	8			239
04	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1876	3	23	9	N	21	186	1			74
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1912	3	31	9	N	28					102

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	3	33	9	N	30	8	8			157
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1665	3	10	9	N	9					166
02	1512	N	1266	-0-	-246	-0-	1246	3	20	9	N	18	2	8			182
03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1494	3	15	9	N	14	2	8			194
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	N	17					211
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1588	3	45	9	N	41	9	8			243

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1419	-0-	-2394	-0-	1396	3	23	9	N	21					97
01	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	1029	3	19	9	N	17					114
02	2072	X	404	-0-	-1668	-0-	398	3	6	9	N	5					119
03	2139	X	488	-0-	-1651	-0-	488	3			N	-0-					119
04	2070	X	100	-0-	-1970	-0-	100	3			N	-0-					119
05	1426	X	25	-0-	-1401	-0-	25	3			N	-0-					119

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1595	3	33	9	N	30	119	1	6	8	20
01	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	1641	3	45	9	N	41	7	8			54
02	1904	X	1151	-0-	-753	-0-	1145	3	6	9	N	5	1	8			58
03	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	1574	3	29	9	N	26	14	8			70
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	1446	3	22	9	N	20					90
05	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	1496	3	113	9	N	103	4	8			99

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9489	-0-	-152	-0-	589 417	1 9	8483	3	N	379	193	1	149	8	222
01	9641	X	9142	-0-	-499	-0-	589 84	1 9	8469	3	N	76	3	8			295
02	8708	X	7856	-0-	-852	-0-	358 154	1 9	7344	3	N	140	188	1	9	8	238
03	9641	X	9331	-0-	-310	-0-	589 246	1 9	8496	3	N	224	193	1	44	8	225
04	9240	X	9223	-0-	-17	-0-	570 139	1 9	8514	3	N	126	196	1			155
05	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	589 144	1 9	8208	3	N	131					286

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1877	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1854	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	1561	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1782	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10839	3	130	9	N	118	79	1	5	8	109
01	10819	X	10364	-0-	-455	-0-	10236	3	128	9	N	116	3	8			222
02	9940	X	8866	-0-	-1074	-0-	8779	3	87	9	N	79	4	8			297
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11065	3	139	9	N	126	194	1	4	8	225
04	10650	X	9720	-0-	-930	-0-	9631	3	89	9	N	81	193	1			113
*05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11206	3	113	9	N	103	188	1			28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	930	1	5870	3	N	288	193	1	131	8	181
							317	9									
01	6944	X	5791	-0-	-1153	-0-	918	1	4687	3	N	169	21	8			329
							186	9									
02	6300	X	905	-0-	-5395	-0-	650	1	255	9	N	232	189	1	57	8	315
03	6975	X	129	-0-	-6846	-0-	90	1	39	9	N	35	193	1	5	8	152
04	6750	X	3932	-0-	-2818	-0-	300	1	3548	3	N	76					228
							84	9									
*05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	930	1	6043	3	N	241	194	1	73	8	202
							265	9									

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

12	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	10004	3	169	9	N	154	51	1			186
01	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9609	3	218	9	N	198	193	1			191
02	9800	X	9499	-0-	-301	-0-	9290	3	209	9	N	190	195	1			186
03	10447	X	9853	-0-	-594	-0-	9658	3	195	9	N	177	186	1			177
04	10110	X	9460	-0-	-650	-0-	9292	3	168	9	N	153	189	1			141
05	10509	X	9676	-0-	-833	-0-	9509	3	167	9	N	152					293

CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

12	930	X	850	-0-	-80	-0-	180	1	651	3	N	17	2	8			33
							19	9									
01	930	X	853	-0-	-77	-0-	180	1	667	3	N	5	1	8			37
							6	9									
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	166	1	476	3	N	21	7	8			51
							23	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	180	1	750	3	N	16	15	8			52
							18	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	174	1	700	3	N	-0-					52
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	180	1	693	3	N	16	16	8			52
							18	9									

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	946	3	37	9	N	34	137	1			19
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	908	3	36	9	N	33					52
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	3			N	-0-					52
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	975	3	13	9	N	12					64
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	841	3	20	9	N	18					82
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	875	3	19	9	N	17					99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	750	1	2712	3	N	48	48	8			119
							53	9									
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	750	1	2777	3	N	53	53	8			119
							58	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	599	1	1709	3	N	53	53	8			119
							58	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	750	1	3126	3	N	66	66	8			119
							73	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	726	1	2918	3	N	-0-					119
*05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	750	1	2888	3	N	44	44	8			112
							48	9									

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1062	2	7	9	N	6					74
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1067	2	42	9	N	38					112
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	837	2	7	9	N	6					118
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1018	2	15	9	N	14					132
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	2	19	9	N	17					149
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	N	18					167

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	393	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	891	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2037	3	34	9	N	31	2	8			62
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2045	3	57	9	N	52	11	8			103
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	N	11	4	8			110
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	3	25	9	N	23	9	8			124
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	3	13	9	N	12					136
05	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1632	3	9	9	N	8					144

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

12	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1308	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	1094	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1344	N	347	-0-	-997	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	753	2	1247	3	N	117	74	8			96
							129	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	490	2	1349	3	N	50	2	8			144
							55	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	329	2	1390	3	N	50	3	8			191
							55	9									
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1666	2	91	9	N	83	189	1	25	8	60
04	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	396	2	1173	3	N	12					72
							13	9									
05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1098	2	458	3	N	53					125
							58	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					112
01	3007	X	1326	-0-	-1681	-0-	1323	3	3	9	N	3	3	8			112
02	2380	X	123	-0-	-2257	-0-	120	3	3	9	N	3	3	8			112
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					112
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					112
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	58	58	8			-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7994	-0-	-562	-0-	7774	3	220	9	N	200	386	1			135
01	8556	X	7493	-0-	-1063	-0-	7287	3	206	9	N	187					322
02	7728	X	5843	-0-	-1885	-0-	5699	3	144	9	N	131	184	1			269
03	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	7435	3	168	9	N	153	187	1			235
04	7980	X	7463	-0-	-517	-0-	7275	3	188	9	N	171	192	1			214
05	7998	X	7370	-0-	-628	-0-	7170	3	200	9	N	182	191	1			205

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3581	-0-	-1193	-0-	3553	3	28	9	N	25					111
01	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3651	3	47	9	N	43					154
02	3640	X	2079	-0-	-1561	-0-	2065	3	14	9	N	13					167
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3844	3	12	9	N	11					178
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3501	3	36	9	N	33	183	1			28
05	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3570	3	46	9	N	42					70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-					77
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	5					82
							6	9									
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	16	1	521	2	N	9					91
							10	9									
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	31	1	725	2	N	5					96
							6	9									
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	30	1	657	2	N	8					104
							9	9									
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	7					111
							8	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					256
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	8	188	1			76
							9	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					76
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	20					96
							22	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	8					104
							9	9									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	19					123
							21	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	30	1	1379	2	N	18					62
							20	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					92
							33	9									
02	1400	N	866	-0-	-534	-0-	16	1	825	2	N	23					115
							25	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	37					152
							41	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1397	2	N	16					168
							18	9									
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	24					192
							26	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2192	2	N	39					163
							43	9									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2247	2	N	35					198
							39	9									
02	2324	N	1378	-0-	-946	-0-	16	1	1337	2	N	23					221
							25	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	32					253
							35	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	30	1	2233	2	N	46	184	1			115
							51	9									
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	22					137
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					267
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					267
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	11	1	13	2	N	-0-					267
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	2					269
							2	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					269
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	3					272
							3	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	18	1	1438	2	N	7					137
							8	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2696	2	N	20					157
							22	9									
02	2296	X	1720	-0-	-576	-0-	19	1	1693	2	N	7					164
							8	9									
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	31	1	2716	2	N	31					195
							34	9									
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	30	1	2204	2	N	25					220
							28	9									
05	2759	X	2206	-0-	-553	-0-	31	1	2142	2	N	30					250
							33	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	30					161
							33	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	43					204
							47	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	20	1	1901	2	N	22					226
							24	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2289	2	N	41					267
							45	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	30	1	2118	2	N	33	183	1			117
							36	9									
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	25					142
							28	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	397	2	N	11	184	1			75
							12	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					75
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	17	1	222	2	N	4					79
							4	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					79
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	3					82
							3	9									
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	3					85
							3	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	28	1	2326	2	N	62					292
							68	9									
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	29	1	2654	2	N	56	183	1			165
							62	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	21	1	2491	2	N	59					224
							65	9									
03	3100	N	3124	-0-	24	24	31	1	2962	2	N	119	189	1			154
							131	9									
04	2939	N	2915	-0-	-24	-0-	30	1	2764	2	N	110					264
							121	9									
05	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	31	1	2660	2	N	59					323
							65	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	30	1	886	2	N	9					80
							10	9									
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	884	2	N	25					105
							28	9									
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	16	1	621	2	N	6					111
							7	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	19					130
							21	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	21					151
							23	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	19					170
							21	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	31	1	3015	2	N	32					172
							35	9									
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	31	1	3002	2	N	35					207
							39	9									
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	22	1	2500	2	N	20					227
							22	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	36					263
							40	9									
04	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	30	1	2942	2	N	36	192	1			107
							40	9									
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	31	1	2984	2	N	20					127
							22	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	31	1	388	2	N	7					151
							8	9									
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	13					164
							14	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	17	1	222	2	N	8					172
							9	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	10					182
							11	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	17					199
							19	9									
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	13					212
							14	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	20					92
							22	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	15					107
							17	9									
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	22	1	910	2	N	13					120
							14	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	18					138
							20	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	19					157
							21	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	15					172
							17	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3042	2	N	43					249
							47	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	3002	2	N	41	188	1			102
							45	9									
02	2800	X	1954	-0-	-846	-0-	19	1	1911	2	N	22					124
							24	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	N	44					168
							48	9									
04	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	30	1	2918	2	N	47					215
							52	9									
05	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	31	1	3006	2	N	33					248
							36	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	31	1	202	2	N	-0-					238
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-					238
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					238
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	-0-					238
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-					238
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1993	2	N	-0-					238

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	31	1	3142	2	N	49					303
							54	9									
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	31	1	3021	2	N	50					353
							55	9									
02	2996	X	2008	-0-	-988	-0-	20	1	1964	2	N	22	189	1			186
							24	9									
03	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	30	1	3110	2	N	57					243
							63	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	30	1	3291	2	N	52					295
							57	9									
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	31	1	3268	2	N	50					345
							55	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	31	1	932	2	N	20					186
							22	9									
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	31	1	932	2	N	-0-					186
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	18	1	702	2	N	34					220
							37	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	-0-					220
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	23					243
							25	9									
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	33					276
							36	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	25					219
							28	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1461	2	N	25					244
							28	9									
02	1372	N	804	-0-	-568	-0-	18	1	774	2	N	11					255
							12	9									
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	31	1	1458	2	N	20					275
							22	9									
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	30	1	1371	2	N	18	174	1			119
							20	9									
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	23					142
							25	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	31	1	1355	2	N	-0-					148
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	30					178
							33	9									
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	24	1	1191	2	N	15					193
							17	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1682	2	N	20					213
							22	9									
04	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	25	1	1241	2	N	24					237
							26	9									
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	2	N	7					244
							8	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	10					250
							11	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	61	196	1			115
							67	9									
02	1932	N	1430	-0-	-502	-0-	21	1	1403	2	N	5					120
							6	9									
03	2139	N	606	-0-	-1533	-0-	6	1	600	2	N	-0-					120
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	8					128
							9	9									
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1936	2	N	37					165
							41	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	31 1 12 9	1835	2	N	11					270
01	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	31 1 13 9	1830	2	N	12					282
02	1792	N	1228	-0-	-564	-0-	19 1 31 9	1178	2	N	28	186	1			124
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	31 1 42 9	1942	2	N	38					162
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	1803	2	N	10					172
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31 1 44 9	1747	2	N	40					212

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	31 1 36 9	3588	2	N	33					215
01	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	31 1 37 9	3541	2	N	34					249
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	23 1 22 9	2850	2	N	20					269
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31 1 90 9	3841	2	N	82	187	1			164
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9	3582	2	N	35					199
05	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	31 1 40 9	3506	2	N	36					235

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	31 1 28 9	1354	2	N	25					130
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31 1 24 9	1354	2	N	22					152
02	1316	N	954	-0-	-362	-0-	18 1 14 9	922	2	N	13					165
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31 1 22 9	1468	2	N	20					185
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	30 1 24 9	1329	2	N	22					207
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31 1 20 9	1348	2	N	18					225

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	31 1 11 9	1184	2	N	10					174
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	31 1 31 9	1255	2	N	28					202
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	21 1 13 9	1038	2	N	12					214
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9	1482	2	N	30					244
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30 1 20 9	1271	2	N	18					262
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31 1 17 9	1301	2	N	15					277

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	31	1	2306	2	N	48					210
							53	9									
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	31	1	2303	2	N	42					252
							46	9									
02	2240	N	1999	-0-	-241	-0-	21	1	1930	2	N	44	196	1			100
							48	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	50					150
							55	9									
04	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	30	1	2211	2	N	37					187
							41	9									
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	32					219
							35	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	31	1	2836	2	N	43					251
							47	9									
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2840	2	N	19					270
							21	9									
02	2800	N	3011	-0-	211	211	23	1	2938	2	N	45	195	1			120
							50	9									
03	3100	N	3201	-0-	101	312	31	1	3080	2	N	82					202
							90	9									
04	3000	N	2913	-0-	-87	225	30	1	2841	2	N	38					240
							42	9									
*05	3200	X	2975	-0-	-225	-0-	31	1	2858	2	N	78	188	1			130
							86	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	31	1	786	2	N	5					252
							6	9									
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	31	1	798	2	N	5					257
							6	9									
02	812	N	448	-0-	-364	-0-	22	1	424	2	N	2					259
							2	9									
03	837	N	606	-0-	-231	-0-	31	1	572	2	N	3					262
							3	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-					262
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					262

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	25					137
							28	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	23					160
							25	9									
02	1120	N	600	-0-	-520	-0-	17	1	577	2	N	5					165
							6	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	14					179
							15	9									
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	29	1	1021	2	N	18					197
							20	9									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	12					209
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	17					200
							19	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	31	1	1116	2	N	15					215
							17	9									
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	24	1	975	2	N	15					230
							17	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	N	11					241
							12	9									
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	30	1	1052	2	N	5					246
							6	9									
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	31	1	985	2	N	7					253
							8	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	28					331
							31	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	40	184	1			187
							44	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	24	1	1614	2	N	25					212
							28	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1719	2	N	35					247
							39	9									
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	30	1	1619	2	N	10					257
							11	9									
05	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	31	1	1621	2	N	46	188	1			115
							51	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	68	194	1			174
							75	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	2	N	59					233
							65	9									
02	1372	N	1170	-0-	-202	-0-	23	1	1106	2	N	37					270
							41	9									
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	31	1	1379	2	N	28					298
							31	9									
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	30	1	1289	2	N	69	189	1			178
							76	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	N	51					229
							56	9									

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	24	1	2995	2	N	59					297
							65	9									
01	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	31	1	3240	2	N	148	188	1			257
							163	9									
02	3136	X	2604	-0-	-532	-0-	24	1	2529	2	N	46					303
							51	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	31	1	3352	2	N	134	190	1			247
							147	9									
04	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	30	1	3208	2	N	41					288
							45	9									
05	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	31	1	3270	2	N	125	195	1			218
							138	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1769	-0-		-91	-0-	31	1	1710	2	N	25					114
								28	9									
01	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	31	1	1741	2	N	25					139
								28	9									
02	1708	N	1328	-0-		-380	-0-	19	1	1289	2	N	18					157
								20	9									
03	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	31	1	1908	2	N	16					173
								18	9									
04	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	30	1	1743	2	N	5					178
								6	9									
*05	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	31	1	1682	2	N	14					192
								15	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3109	-0-		-84	-0-	31	1	3021	2	N	52					314
								57	9									
01	3193	X	3009	-0-		-184	-0-	31	1	2903	2	N	68	192	1			190
								75	9									
02	2856	X	2488	-0-		-368	-0-	20	1	2437	2	N	28					218
								31	9									
03	3131	X	2986	-0-		-145	-0-	31	1	2903	2	N	47					265
								52	9									
04	3000	X	2850	-0-		-150	-0-	30	1	2754	2	N	60	185	1			140
								66	9									
05	3100	X	2900	-0-		-200	-0-	31	1	2813	2	N	51					191
								56	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2365	-0-		-84	-0-	31	1	2306	2	N	25					147
								28	9									
01	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	31	1	2255	2	N	15					162
								17	9									
02	2296	N	1552	-0-		-744	-0-	18	1	1525	2	N	8					170
								9	9									
03	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	31	1	2618	2	N	30					200
								33	9									
04	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	30	1	2338	2	N	18					218
								20	9									
*05	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	31	1	2341	2	N	32					250
								35	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	31	1	1482	2	N	37					174
								41	9									
01	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	31	1	1533	2	N	41					215
								45	9									
02	1568	N	1283	-0-		-285	-0-	22	1	1250	2	N	10					225
								11	9									
03	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	31	1	1636	2	N	47	190	1			82
								52	9									
04	1560	N	1534	-0-		-26	-0-	30	1	1469	2	N	32					114
								35	9									
*05	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	31	1	1594	2	N	25					139
								28	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					190
							33	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	32					222
							35	9									
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	24	1	1003	2	N	25					247
							28	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	13					260
							14	9									
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	30	1	1375	2	N	2					262
							2	9									
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	25					287
							28	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	18					145
							20	9									
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	31	1	1579	2	N	20					165
							22	9									
02	1512	N	1170	-0-	-342	-0-	24	1	1131	2	N	14					179
							15	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	13					192
							14	9									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	30	1	1522	2	N	10					202
							11	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	13					215
							14	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	6702	-0-	-2412	-0-	31	1	6618	2	N	48					478
							53	9									
01	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	31	1	6312	2	N	132	180	1			430
							145	9									
02	6972	X	4294	-0-	-2678	-0-	24	1	4235	2	N	32					462
							35	9									
03	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	31	1	6487	2	N	43	181	1			324
							47	9									
04	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	30	1	5346	2	N	10					334
							11	9									
05	6696	X	5697	-0-	-999	-0-	31	1	5623	2	N	39	179	1			194
							43	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	65					404
							72	9									
01	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	31	1	3191	2	N	55					459
							61	9									
02	2996	X	1527	-0-	-1469	-0-	18	1	1488	2	N	19	176	1			302
							21	9									
03	3472	X	1734	-0-	-1738	-0-	30	1	1671	2	N	30					332
							33	9									
04	3360	X	1169	-0-	-2191	-0-	29	1	1123	2	N	15					347
							17	9									
05	3472	X	1249	-0-	-2223	-0-	28	1	1210	2	N	10					357
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-		-15		-0-	13	1	34	2	N	-0-					240
01	54	N	54	-0-		-0-		-0-	16	1	38	2	N	-0-					240
02	63	N	63	-0-		-0-		-0-	18	1	45	2	N	-0-					240
03	130	N	130	-0-		-0-		-0-	31	1	71	2	N	25					265
									28	9									
04	80	N	80	-0-		-0-		-0-	29	1	51	2	N	-0-					265
*05	71	N	71	-0-		-0-		-0-	31	1	40	2	N	-0-					265

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1198	-0-		-290		-0-	31	1	1131	2	N	33					250
									36	9									
01	1457	N	1162	-0-		-295		-0-	31	1	1101	2	N	27					277
									30	9									
02	1232	N	912	-0-		-320		-0-	23	1	878	2	N	10					287
									11	9									
03	1209	N	1087	-0-		-122		-0-	31	1	1048	2	N	7					294
									8	9									
04	1110	N	976	-0-		-134		-0-	30	1	946	2	N	-0-					294
*05	1058	N	1058	-0-		-0-		-0-	31	1	986	2	N	37	195	1			136
									41	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3061	X	3061	-0-		-0-		-0-	31	1	2983	2	N	43					267
									47	9									
01	3190	X	3190	-0-		-0-		-0-	31	1	3101	2	N	53					320
									58	9									
02	2968	X	2338	-0-		-630		-0-	22	1	2294	2	N	20	178	1			162
									22	9									
03	3363	X	3363	-0-		-0-		-0-	30	1	3261	2	N	65					227
									72	9									
04	3242	X	3242	-0-		-0-		-0-	30	1	3160	2	N	47					274
									52	9									
05	3193	X	3019	-0-		-174		-0-	31	1	2949	2	N	35					309
									39	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1652	-0-		-84		-0-	31	1	1573	2	N	44					382
									48	9									
01	1674	N	1668	-0-		-6		-0-	31	1	1541	2	N	87	181	1			288
									96	9									
02	1456	N	1131	-0-		-325		-0-	20	1	1108	2	N	3					291
									3	9									
03	1718	N	1718	-0-		-0-		-0-	31	1	1674	2	N	12					303
									13	9									
04	1661	N	1661	-0-		-0-		-0-	30	1	1562	2	N	63	174	1			192
									69	9									
*05	1604	N	1604	-0-		-0-		-0-	31	1	1533	2	N	36					228
									40	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7219	-0-		-190	-0-	31	1	7137	2	N	46					480
								51	9									
01	7409	X	7365	-0-		-44	-0-	31	1	7178	2	N	142	359	1			263
								156	9									
02	6692	X	4422	-0-		-2270	-0-	21	1	4377	2	N	22					285
								24	9									
03	7846	X	7846	-0-		-0-	-0-	31	1	7737	2	N	71					356
								78	9									
04	7368	X	7368	-0-		-0-	-0-	30	1	7241	2	N	88	174	1			270
								97	9									
*05	7381	X	7381	-0-		-0-	-0-	31	1	7282	2	N	62					332
								68	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2794	N	2794	-0-		-0-	-0-	31	1	2711	2	N	47					449
								52	9									
01	2790	N	2790	-0-		-0-	-0-	31	1	2728	2	N	28					477
								31	9									
02	2408	N	1626	-0-		-782	-0-	22	1	1558	2	N	42	364	1			155
								46	9									
03	3100	N	3199	-0-		99	99	31	1	3081	2	N	79					234
								87	9									
04	2913	N	2814	-0-		-99	-0-	30	1	2766	2	N	16					250
								18	9									
*05	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	30	1	2230	2	N	7					257
								8	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3333	-0-		-46	-0-	31	1	3214	2	N	80					360
								88	9									
01	3379	X	3312	-0-		-67	-0-	31	1	3197	2	N	76					436
								84	9									
02	3248	X	2103	-0-		-1145	-0-	17	1	2056	2	N	27	187	1			276
								30	9									
03	3596	X	3458	-0-		-138	-0-	31	1	3349	2	N	71					347
								78	9									
04	3480	X	3323	-0-		-157	-0-	29	1	3207	2	N	79	182	1			244
								87	9									
*05	3467	X	3467	-0-		-0-	-0-	31	1	3353	2	N	75					319
								83	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	31	1	2120	2	N	40					292
								44	9									
01	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	30	1	1999	2	N	42					334
								46	9									
02	1764	N	1431	-0-		-333	-0-	18	1	1396	2	N	15					349
								17	9									
03	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	30	1	2169	2	N	51					400
								56	9									
04	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	30	1	1988	2	N	35					435
								39	9									
*05	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	31	1	1900	2	N	30	182	1			283
								33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	2	N	-0-					377
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	5					382
							6	9									
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	17	1	1752	2	N	-0-					382
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2675	2	N	6					388
							7	9									
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	30	1	1803	2	N	-0-					388
05	2697	X	211	-0-	-2486	-0-	31	1	180	2	N	-0-					388

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	31	1	3479	2	N	51					505
							56	9									
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	31	1	3371	2	N	106	381	1			230
							117	9									
02	3332	X	2733	-0-	-599	-0-	23	1	2664	2	N	42					272
							46	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	31	1	3645	2	N	53					325
							58	9									
04	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	30	1	3391	2	N	25					350
							28	9									
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	31	1	3341	2	N	63	186	1			227
							69	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					455
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					455
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

12	4805	X	4187	-0-	-618	-0-	28	1	4073	2	N	78					370
							86	9									
01	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	31	1	4262	2	N	90	183	1			277
							99	9									
02	4088	X	3047	-0-	-1041	-0-	17	1	2995	2	N	32					309
							35	9									
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4386	2	N	105	183	1			231
							116	9									
04	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	29	1	4187	2	N	81					312
							89	9									
*05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	74					386
							81	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

12	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	31	1	1955	2	N	17					352
							19	9									
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	N	146					498
							161	9									
02	3052	X	2633	-0-	-419	-0-	21	1	2512	2	N	91	188	1			401
							100	9									
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	31	1	3573	2	N	147					548
							162	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3219	2	N	136	371	1			313
							150	9									
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	31	1	3170	2	N	79	182	1			210
							87	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	29	1	1354	2	N	22					335
							24	9									
01	1891	N	138	-0-	-1753	-0-	10	1	128	2	N	-0-					335
02	1596	N	62	-0-	-1534	-0-	14	1	48	2	N	-0-					335
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	2	1	3	2	N	-0-					335
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	15	1	24	2	N	-0-					335
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	10	1	4	2	N	-0-					335

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

12	3100	X	2449	-0-	-651	-0-	31	1	2367	2	N	46					217
							51	9									
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	31	1	2358	2	N	41					258
							45	9									
02	2800	X	1579	-0-	-1221	-0-	75	1	1493	2	N	10					268
							11	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	263	1	2877	2	N	36					304
							40	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	247	1	2689	2	N	39	174	1			169
							43	9									
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	261	1	3016	2	N	38					207
							42	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					304
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					304
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					304
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	70					374
							77	9									
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	N	42					416
							46	9									
*05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	85					501
							94	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					449
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					449
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	23	1	94	2	N	-0-					449
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	31	1	63	2	N	-0-					449
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	30	1	66	2	N	-0-					449
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-					449

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

12	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	31	1	4276	2	N	119					395
							131	9									
01	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	31	1	4254	2	N	158	177	1			376
							174	9									
02	4200	X	2813	-0-	-1387	-0-	18	1	2734	2	N	55	182	1			249
							61	9									
03	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	31	1	4401	2	N	89					338
							98	9									
04	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	29	1	3959	2	N	106	181	1			263
							117	9									
05	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	31	1	3949	2	N	63					326
							69	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	29	1	3686	2	N	109					378
							120	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	135	185	1			328
							149	9									
02	3696	X	2660	-0-	-1036	-0-	20	1	2585	2	N	50	178	1			200
							55	9									
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	31	1	4128	2	N	124					324
							136	9									
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	29	1	3765	2	N	135	190	1			269
							149	9									
05	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	31	1	3776	2	N	95					364
							105	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	7					343
							8	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	17	172	1			188
							19	9									
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	19	1	438	2	N	2					190
							2	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					190
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	20	1	316	2	N	-0-					190
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	404	2	N	17					207
							19	9									

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

12	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	31	1	2316	2	N	41					268
							45	9									
01	2945	X	2212	-0-	-733	-0-	30	1	2138	2	N	40					308
							44	9									
02	2660	X	1619	-0-	-1041	-0-	77	1	1530	2	N	11	177	1			142
							12	9									
03	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	222	1	2369	2	N	39					181
							43	9									
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	218	1	2331	2	N	38					219
							42	9									
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	211	1	2365	2	N	25					244
							28	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

12	5859	X	1765	-0-	-4094	-0-	22	1	1743	2	N	-0-					300
01	5859	X	2601	-0-	-3258	-0-	30	1	2571	2	N	-0-					300
02	5292	X	3798	-0-	-1494	-0-	23	1	3751	2	N	22					322
							24	9									
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	31	1	7922	2	N	88					410
							97	9									
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	30	1	6186	2	N	105					515
							116	9									
*05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	31	1	5850	2	N	128	188	1			455
							141	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	31	1	2027	2	N	69					423
							76	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	31	1	2005	2	N	80	177	1			326
							88	9									
02	2044	N	1479	-0-	-565	-0-	20	1	1424	2	N	32					358
							35	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	98	182	1			274
							108	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	29	1	2055	2	N	89					363
							98	9									
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	N	78	177	1			264
							86	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	31	1	3491	2	N	88					259
							97	9									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	89	182	1			166
							98	9									
02	1988	X	1764	-0-	-224	-0-	16	1	1706	2	N	38					204
							42	9									
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	65					269
							72	9									
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	30	1	2552	2	N	55					324
							61	9									
*05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	N	62	187	1			199
							68	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2249	-0-	-913	-0-	31	1	2152	2	N	60					492
							66	9									
01	3162	X	2303	-0-	-859	-0-	31	1	2211	2	N	55					547
							61	9									
02	2856	X	1764	-0-	-1092	-0-	86	1	1666	2	N	11	173	1			385
							12	9									
03	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	229	1	2455	2	N	-0-					385
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	224	1	2408	2	N	61	176	1			270
							67	9									
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	240	1	2733	2	N	62					332
							68	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					291
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	N	28					319
							31	9									
05	14B2 EXT		1774	-0-	1774	1774	31	1	1620	2	N	112					431
							123	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	31	1	3821	2	N	68					594
							75	9									
01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	31	1	3820	2	N	179	361	1			412
							197	9									
02	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	22	1	2883	2	N	84	177	1			319
							92	9									
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	31	1	4027	2	N	64					383
							70	9									
04	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	30	1	3760	2	N	91	190	1			284
							100	9									
05	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	31	1	3556	2	N	56					340
							62	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	7					231
							8	9									
01	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	-0-					231
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	2	N	-0-					231
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	31	1	10047	2	N	38					269
							42	9									
04	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	30	1	15803	2	N	114					383
							125	9									
*05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	31	1	14982	2	N	95	187	1			291
							105	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	31	1	8005	2	N	125					408
							138	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	31	1	7675	2	N	18					426
							20	9									
02	4480	X	3943	-0-	-537	-0-	24	1	3898	2	N	19					445
							21	9									
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	31	1	7593	2	N	31	188	1			288
							34	9									
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	30	1	7378	2	N	32					320
							35	9									
*05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	31	1	6025	2	N	31					351
							34	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	565	-0-	-55	-0-	29	1	536	2	N	-0-					391
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-					391
02	504	X	393	-0-	-111	-0-	23	1	370	2	N	-0-					391
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					391
04	570	X	402	-0-	-168	-0-	30	1	372	2	N	-0-					391
05	589	X	421	-0-	-168	-0-	31	1	390	2	N	-0-					391

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	317	-0-	-1946	-0-	3	1	314	2	N	-0-					204
01	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	25	1	2018	2	N	107					311
							118	9									
02	2044	X	1962	-0-	-82	-0-	16	1	1878	2	N	62	178	1			195
							68	9									
03	3100	N	3704	-0-	604	604	26	1	3538	2	N	127	180	1			142
							140	9									
04	2618	N	2014	-0-	-604	-0-	20	1	1887	2	N	97					239
							107	9									
*05	3100	N	3471	-0-	371	371	31	1	3275	2	N	150	173	1			216
							165	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

12	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	31	1	6045	2	N	134	383	1			213
							147	9									
01	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	31	1	5767	2	N	131					344
							144	9									
02	5712	X	3447	-0-	-2265	-0-	21	1	3328	2	N	89	201	1			232
							98	9									
03	6324	X	5024	-0-	-1300	-0-	31	1	4965	2	N	25					257
							28	9									
04	6120	X	4254	-0-	-1866	-0-	30	1	4188	2	N	33					290
							36	9									
05	6231	X	3733	-0-	-2498	-0-	31	1	3683	2	N	17					307
							19	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

12	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	31	1	4508	2	N	198	376	1			283
							218	9									
01	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	31	1	4315	2	N	199	184	1			298
							219	9									
02	4452	X	3069	-0-	-1383	-0-	21	1	2886	2	N	147					445
							162	9									
03	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	31	1	4401	2	N	186	385	1			246
							205	9									
04	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	30	1	3936	2	N	170	188	1			228
							187	9									
05	4743	X	4073	-0-	-670	-0-	31	1	3889	2	N	139					367
							153	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

12	9610	X	8455	-0-	-1155	-0-	31	1	8139	2	N	259	179	1			164
							285	9									
01	9610	X	7329	-0-	-2281	-0-	28	1	7099	2	N	184	176	1			172
							202	9									
02	7700	X	5018	-0-	-2682	-0-	15	1	4873	2	N	118					290
							130	9									
03	8463	X	7231	-0-	-1232	-0-	28	1	7015	2	N	171	176	1			285
							188	9									
04	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	28	1	7096	2	N	199	180	1			304
							219	9									
05	8463	X	6947	-0-	-1516	-0-	31	1	6754	2	N	147	184	1			267
							162	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4587	-0-		-187	-0-		31	1	4425	2	N	119					348
									131	9									
01	4774	X	4547	-0-		-227	-0-		31	1	4376	2	N	127	191	1			284
									140	9									
02	4396	X	2948	-0-		-1448	-0-		19	1	2881	2	N	44					328
									48	9									
03	4867	X	4744	-0-		-123	-0-		31	1	4573	2	N	127	179	1			276
									140	9									
04	4710	X	3808	-0-		-902	-0-		29	1	3688	2	N	83	188	1			171
									91	9									
05	4588	X	3763	-0-		-825	-0-		31	1	3664	2	N	62					233
									68	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6667	X	6667	-0-		-0-	-0-		31	1	6421	2	N	195	176	1			344
									215	9									
01	6324	X	6101	-0-		-223	-0-		31	1	5882	2	N	171	364	1			151
									188	9									
02	5712	X	5040	-0-		-672	-0-		22	1	4879	2	N	126					277
									139	9									
03	6665	X	5690	-0-		-975	-0-		31	1	5498	2	N	146	176	1			247
									161	9									
04	6450	X	5543	-0-		-907	-0-		30	1	5340	2	N	157	180	1			224
									173	9									
*05	6684	X	6684	-0-		-0-	-0-		31	1	6383	2	N	245	173	1			296
									270	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2860	-0-		-426	-0-		31	1	2743	2	N	78					318
									86	9									
01	3193	X	3153	-0-		-40	-0-		31	1	3003	2	N	108	192	1			234
									119	9									
02	2884	X	2472	-0-		-412	-0-		17	1	2348	2	N	97	197	1			134
									107	9									
03	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-		29	1	3597	2	N	165					299
									182	9									
04	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-		30	1	3202	2	N	138	192	1			245
									152	9									
*05	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-		31	1	3277	2	N	132	192	1			185
									145	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	100	-0-		-117	-0-		24	1	76	2	N	-0-					429
01	217	X	75	-0-		-142	-0-		1	1	74	2	N	-0-					429
02	199	X	199	-0-		-0-	-0-		4	1	195	2	N	-0-					429
03	155	X	89	-0-		-66	-0-		19	1	70	2	N	-0-					429
04	90	X	2	-0-		-88	-0-		2	1			N	-0-					429
05	217	X	77	-0-		-140	-0-		3	1	74	2	N	-0-					429

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	31 109	1 9	1688	2	N	99	174	1			253
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	31 108	1 9	1602	2	N	98	177	1			174
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	22 79	1 9	1294	2	N	72					246
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	31 217	1 9	1723	2	N	197					443
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30 121	1 9	1590	2	N	110	171	1			382
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31 98	1 9	1573	2	N	89	184	1			287

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	31 113	1 9	4455	2	N	103	188	1			357
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	31 52	1 9	4383	2	N	47					404
02	4508	X	3515	-0-	-993	-0-	21 42	1 9	3452	2	N	38					442
03	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	31 63	1 9	4736	2	N	57					499
04	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	30 31	1 9	4312	2	N	28	172	1			355
05	4588	X	4252	-0-	-336	-0-	31 28	1 9	4193	2	N	25					380

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4956	-0-	-2112	-0-	29 113	1 9	4814	2	N	103	385	1			165
01	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	31 117	1 9	5251	2	N	106					271
02	5936	X	3626	-0-	-2310	-0-	19 96	1 9	3511	2	N	87	197	1			161
03	6572	X	5418	-0-	-1154	-0-	31 108	1 9	5279	2	N	98					259
04	6360	X	4154	-0-	-2206	-0-	30 74	1 9	4050	2	N	67	194	1			132
05	5394	X	5000	-0-	-394	-0-	31 114	1 9	4855	2	N	104					236

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	31 86	1 9	2822	2	N	78					311
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	31 61	1 9	2648	2	N	55					366
02	2884	X	1863	-0-	-1021	-0-	21 28	1 9	1814	2	N	25	180	1			211
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	31 81	1 9	2799	2	N	74					285
04	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	29 113	1 9	2727	2	N	103	147	1			241
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	31 68	1 9	2739	2	N	62					303

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	31	1	3377	2	N	32	191	1			294
							35	9									
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	31	1	3285	2	N	75					369
							83	9									
02	3220	X	2443	-0-	-777	-0-	24	1	2373	2	N	42					411
							46	9									
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	31	1	3224	2	N	220	359	1			272
							242	9									
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	30	1	3102	2	N	69					341
							76	9									
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	3451	2	N	160	186	1			315
							176	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	698	-0-	-790	-0-	23	1	638	2	N	34					453
							37	9									
01	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	17	1	262	2	N	1					454
							1	9									
02	1344	N	651	-0-	-693	-0-	23	1	517	2	N	101	189	1			366
							111	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	124	186	1			304
							136	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	34					338
							37	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	96	187	1			247
							106	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	31	1	4206	2	N	116	194	1			307
							128	9									
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	31	1	3934	2	N	101					408
							111	9									
02	3640	X	2817	-0-	-823	-0-	21	1	2760	2	N	33					441
							36	9									
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	31	1	5997	2	N	179	196	1			424
							197	9									
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	30	1	5429	2	N	104	196	1			332
							114	9									
*05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	31	1	5145	2	N	100					432
							110	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	31	1	2994	2	N	155	195	1			244
							171	9									
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	31	1	2638	2	N	122	190	1			176
							134	9									
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	23	1	2398	2	N	411	190	1			397
							452	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	698	778	1			317
							768	9									
04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	30	1	2565	2	N	405	190	1			532
							446	9									
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	31	1	2595	2	N	509	752	1			289
							560	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-	31 122	1 9	2775	2	N	111					299
01	2635	X	2232	-0-		-403	-0-	30 53	1 9	2149	2	N	48	185	1			162
02	2296	X	1052	-0-		-1244	-0-	18 13	1 9	1021	2	N	12					174
03	2914	X	2167	-0-		-747	-0-	31 113	1 9	2023	2	N	103					277
04	2820	X	2295	-0-		-525	-0-	30 77	1 9	2188	2	N	70					347
05	2914	X	1996	-0-		-918	-0-	31 56	1 9	1909	2	N	51	190	1			208

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1692	-0-		-137	-0-	31 46	1 9	1615	2	N	42					392
01	1767	N	1671	-0-		-96	-0-	31 39	1 9	1601	2	N	35					427
02	1568	N	1358	-0-		-210	-0-	22 87	1 9	1249	2	N	79	189	1			317
03	1705	N	1701	-0-		-4	-0-	31 53	1 9	1617	2	N	48					365
04	1620	N	1551	-0-		-69	-0-	30 30	1 9	1491	2	N	27					392
*05	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	31 6	1 9	1515	2	N	5					397

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6313	X	6313	-0-		-0-	-0-	31 106	1 9	6176	2	N	96					201
01	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	31 91	1 9	5404	2	N	83	199	1			85
02	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	20 53	1 9	3183	2	N	48					133
03	4656	X	4656	-0-		-0-	-0-	31 87	1 9	4538	2	N	79					212
04	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	30 122	1 9	5224	2	N	111	194	1			129
*05	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-	28 139	1 9	4801	2	N	126					255

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3547	-0-		-266	-0-	31 72	1 9	3444	2	N	65					362
01	3813	X	3606	-0-		-207	-0-	31 143	1 9	3432	2	N	130					492
02	3332	X	2207	-0-		-1125	-0-	22 84	1 9	2101	2	N	76	190	1			378
03	3534	X	3454	-0-		-80	-0-	31 155	1 9	3268	2	N	141	197	1			322
04	3480	X	3264	-0-		-216	-0-	30 123	1 9	3111	2	N	112	175	1			259
05	3596	X	3448	-0-		-148	-0-	31 151	1 9	3266	2	N	137					396

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	7504	-0-		-3935	-0-		544	1	6816	2	N	131	196	1			354
									144	9									
01	11439	X	7938	-0-		-3501	-0-		686	1	7095	2	N	143	193	1			304
									157	9									
02	8932	X	6615	-0-		-2317	-0-		592	1	5912	2	N	101					405
									111	9									
03	9889	X	7134	-0-		-2755	-0-		582	1	6443	2	N	99	188	1			316
									109	9									
04	9570	X	7907	-0-		-1663	-0-		750	1	7040	2	N	106	189	1			233
									117	9									
05	7936	X	7723	-0-		-213	-0-		739	1	6870	2	N	104					337
									114	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-		-0-	-0-		31	1	1	2	N	-0-					237
01	41	N	41	-0-		-0-	-0-		31	1	10	2	N	-0-					237
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-		11	1	3	2	N	-0-					237
03	31	N	2	-0-		-29	-0-		2	2			N	-0-					237
04	30	N	7	-0-		-23	-0-		2	1	5	2	N	-0-					237
05	31	N	1	-0-		-30	-0-		1	2			N	-0-					237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	4911	-0-		-6001	-0-		31	1	4828	2	N	47					507
									52	9									
01	10912	X	6386	-0-		-4526	-0-		31	1	6278	2	N	70	187	1			390
									77	9									
02	9856	X	3600	-0-		-6256	-0-		23	1	3555	2	N	20					410
									22	9									
03	9548	X	6558	-0-		-2990	-0-		31	1	6439	2	N	80	176	1			314
									88	9									
04	7132	X	7132	-0-		-0-	-0-		30	1	7041	2	N	55					369
									61	9									
*05	7326	X	7326	-0-		-0-	-0-		31	1	7270	2	N	23					392
									25	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	7191	-0-		-3101	-0-		31	1	7076	2	N	76					230
									84	9									
01	10292	X	7442	-0-		-2850	-0-		31	1	7278	2	N	121	198	1			153
									133	9									
02	8008	X	5035	-0-		-2973	-0-		19	1	4924	2	N	84					237
									92	9									
03	8556	X	8001	-0-		-555	-0-		31	1	7816	2	N	140					377
									154	9									
04	8280	X	7522	-0-		-758	-0-		30	1	7320	2	N	156	191	1			342
									172	9									
*05	7548	X	7548	-0-		-0-	-0-		31	1	7361	2	N	142	189	1			295
									156	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	31	1	6420	2	N	54					135
							59	9									
01	7006	X	5258	-0-	-1748	-0-	28	1	5178	2	N	47					182
							52	9									
02	5740	X	3328	-0-	-2412	-0-	22	1	3267	2	N	35					217
							39	9									
03	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	31	1	5925	2	N	79	189	1			107
							87	9									
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	30	1	6269	2	N	78					185
							86	9									
05	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	31	1	5945	2	N	76					261
							84	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					150
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					150
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					150
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					150
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					150
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

12	310	N	217	-0-	-93	-0-	167	2	50	9	N	45					142
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	168	2	31	9	N	28					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	202	2	19	9	N	17					187
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	192	2	17	9	N	15					202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					48
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					48
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					48
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					48
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					53
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	135	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2464	2	26	9	N	24					208
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2465	2	35	9	N	32	176	1			64
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	N	22					86
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2021	2	99	9	N	90					176
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1961	2	17	9	N	15					191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1581	2	39	9	N	35					59
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	2	31	9	N	28					87
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	N	30					117
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32					149
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15					164
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1258	2	51	9	N	46	190	1			83
01	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1263	2	28	9	N	25					108
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1090	2	53	9	N	48					156
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	679	2	30	9	N	27					183
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					193
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					241
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					241
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					241
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					241
04	1080	X	852	-0-	-228	-0-	849	2	3	9	N	3					244
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					135
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26					161
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					188
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2501	2	32	9	N	29					217
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96	193	1			120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2750	2	6	9	N	5					194
01	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4260	2	30	9	N	27					221
02	4443	X	3253	-0-	-1190	-0-	3235	2	18	9	N	16					237
03	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	2437	2	30	9	N	27					264
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2769	2	84	9	N	76	179	1			161
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					161

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1866	2	19	9	N	17					241
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	N	24	197	1			68
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	2	22	9	N	20					88
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48					136
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	9	N	8					144
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1140	2	25	9	N	23					309
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5	57	1			257
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2038	2	57	9	N	52					309
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1612	2	31	9	N	28					337
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	N	18					355
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					355

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	154	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1771	2	57	9	N	52	192	1			79
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1722	2	41	9	N	37					116
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	N	13					129
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2331	2	67	9	N	61					190
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2101	2	94	9	N	85					275
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1776	2	34	9	N	31					184
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1707	2	63	9	N	57	153	1			88
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6					94
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	2	24	9	N	22					81
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30					111
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1225	2	23	9	N	21					132
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2472	2	44	9	N	40					172
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1881	2	187	9	N	170					342
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1206	2	14	9	N	13					193
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	N	14	115	1			92
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	N	21					113
03	3100	N	4441	-0-	1341	1341	4430	2	11	9	N	10					123
*04	2686	N	1345	-0-	-1341	-0-	1334	2	11	9	N	10					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	996	2	22	9	N	20					253
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20	215	1			58
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	2	11	9	N	10					68
03	3100	N	3929	-0-	829	829	3928	2	1	9	N	1					69
*04	1926	N	1097	-0-	-829	-0-	1049	2	48	9	N	44					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	73	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	2	58	9	N	53					261
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1189	2	44	9	N	40	190	1			111
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	9	N	22					133
03	3100	N	4453	-0-	1353	1353	4453	2			N	-0-					133
*04	2689	N	1336	-0-	-1353	-0-	1263	2	73	9	N	66					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2920	2	33	9	N	30					169
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2999	2	53	9	N	48					217
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	N	15					232
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2406	2	17	9	N	15					247
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2488	2	48	9	N	44					193
01	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2476	2	45	9	N	41	171	1			63
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					85
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3097	2	39	9	N	35					120
*04	2543	N	2507	-0-	-36	-0-	2335	2	172	9	N	156					276
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1209	2	28	9	N	25	192	1			60
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					74
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	N	5					79
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1280	2	62	9	N	56					135
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1114	2	142	9	N	129	185	1			79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2075	2	10	9	N	9					40
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	23	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	4255	2	77	9	N	70					298
01	4836	X	1820	-0-	-3016	-0-	1783	2	37	9	N	34	168	1			164
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					164
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					164
04	4620	X	1912	-0-	-2708	-0-	1873	2	39	9	N	35					199
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	773	2	13	9	N	12					90
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	2	35	9	N	32					122
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	338	2	20	9	N	18					140
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	9	N	21					161
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8212	-0-	-1243	-0-	8058	2	154	9	N	140	185	1			328
01	9393	X	8178	-0-	-1215	-0-	7998	2	180	9	N	164	321	1			171
02	8428	X	4541	-0-	-3887	-0-	4443	2	98	9	N	89					260
03	8680	X	901	-0-	-7779	-0-	901	2			N	-0-					260
04	8340	X	7952	-0-	-388	-0-	7446	2	506	9	N	460	359	1			361
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					361

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12357	-0-	-942	-0-	12070	2	287	9	N	261	368	1			208
01	12927	X	12568	-0-	-359	-0-	12257	2	311	9	N	283	368	1			123
02	11676	X	7204	-0-	-4472	-0-	6987	2	217	9	N	197					320
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12592	2	205	9	N	186					506
*04	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12422	2	417	9	N	379	385	1			500
05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					500

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

12	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2049	3	34	9	N	31	189	1						93
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1965	3	31	9	N	28								121
02	1904	N	1391	-0-	-513	-0-	1369	3	22	9	N	20								141
03	2077	N	1567	-0-	-510	-0-	1547	3	20	9	N	18								159
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	3	29	9	N	26								185
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	3	25	9	N	23								208

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3					238
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					238
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	363	3			N	-0-					238
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17	179	1			76
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					85
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					92

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	1			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

12	310	N	278	-0-	-32	-0-	272	3	6	9	N	5					84
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5					89
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	161	3	2	9	N	2					91
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					94
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	3	3	9	N	3					97
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					168
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					181
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	290	3	13	9	N	12					193
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					205
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					215
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	N	8					223

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	617	3	13	9	N	12					317
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	624	3	18	9	N	16					333
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	350	3	2	9	N	2					335
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10					345
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	601	3	13	9	N	12					357
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	613	3	14	9	N	13					370

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1734	3	36	9	N	33					130
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	3	41	9	N	37					167
02	1624	N	1108	-0-	-516	-0-	1091	3	17	9	N	15					182
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36					218
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1670	3	30	9	N	27	174	1			71
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1692	3	36	9	N	33					104

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	3	11	9	N	10					155
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	3	22	9	N	20					175
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	298	3	3	9	N	3					178
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	3	17	9	N	15					193
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15					208
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15	9	N	14					222

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6					199
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	594	3	10	9	N	9					208
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	373	3	1	9	N	1					209
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	N	13					222
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	533	3	4	9	N	4					226
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	168	1			61

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					70
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					70
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					70
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					70
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15					85
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18	9	N	16					101
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	586	3	8	9	N	7					108
03	1023	N	878	-0-	-145	-0-	872	3	6	9	N	5					113
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	799	3	10	9	N	9					122
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					129

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1027	3	25	9	N	23					140
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	3	25	9	N	23					163
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	683	3	13	9	N	12					175
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	N	23					198
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1013	3	18	9	N	16					214
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	3	19	9	N	17					231

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

12	775	N	708	-0-	-67	-0-	696	3	12	9	N	11					153
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	674	3	10	9	N	9					162
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	473	3	7	9	N	6					168
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	3	17	9	N	15					208
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	3	15	9	N	14					222

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

12	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3541	3	13	9	N	12					86
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3441	3	20	9	N	18					104
02	3500	X	2426	-0-	-1074	-0-	2412	3	14	9	N	13					117
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	3	12	9	N	11					128
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3549	3	11	9	N	10					138
*05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3618	3	13	9	N	12					150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1822	3	31	9	N	28					171
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1817	3	37	9	N	34					205
02	1652	N	1212	-0-	-440	-0-	1192	3	20	9	N	18	179	1			44
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1932	3	28	9	N	25					69
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1765	3	32	9	N	29					98
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	3	21	9	N	19					117

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

12	434	N	418	-0-	-16	-0-	415	3	3	9	N	3					95
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	N	3					98
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			N	-0-					98
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	N	7					105
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	N	5					110
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

12	775	N	688	-0-	-87	-0-	668	3	20	9	N	18					140
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	671	3	17	9	N	15					155
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	330	3	3	9	N	3					158
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	N	12					170
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	N	10					180
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	3	9	9	N	8					188

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	953	3	78	9	N	71					269
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	958	3	76	9	N	69	178	1			160
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	786	3	47	9	N	43					203
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	3	73	9	N	66					269
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	905	3	72	9	N	65	177	1			157
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	942	3	70	9	N	64					221

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1918	3	57	9	N	52					299
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1947	3	61	9	N	55	176	1			178
02	1848	N	1471	-0-	-377	-0-	1442	3	29	9	N	26					204
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2082	3	56	9	N	51					255
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1921	3	53	9	N	48	171	1			132
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1944	3	46	9	N	42					174

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

12	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3406	3	76	9	N	69	171	1			137
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3372	3	83	9	N	75					212
02	3220	X	2261	-0-	-959	-0-	2220	3	41	9	N	37					249
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3688	3	80	9	N	73	177	1			145
04	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3285	3	74	9	N	67					212
05	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3375	3	73	9	N	66	172	1			106

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

12	806	N	795	-0-	-11	-0-	781	3	14	9	N	13					277
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	785	3	14	9	N	13					290
02	728	N	262	-0-	-466	-0-	253	3	9	9	N	8					298
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	972	3	17	9	N	15					313
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	3	17	9	N	15	174	1			154
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12					166

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

12	682	N	631	-0-	-51	-0-	617	3	14	9	N	13					89
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	606	3	11	9	N	10					99
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	475	3	2	9	N	2					101
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5					106
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	587	3	11	9	N	10					116
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	N	8					124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	867	3	10	9	N	9					247
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	3	12	9	N	11					258
02	924	N	716	-0-	-208	-0-	705	3	11	9	N	10					268
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	3	13	9	N	12					280
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	909	3	18	9	N	16	178	1			118
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	3	14	9	N	13					131

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

12	465	N	461	-0-	-4	-0-	458	3	3	9	N	3					132
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	450	3	9	9	N	8					140
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					145
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					150
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	N	7					157
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					162

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

12	403	N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					191
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					208
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	301	3	13	9	N	12					220
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	N	16					236
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	356	3	14	9	N	13	179	1			70
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	371	3	18	9	N	16					86

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

12	589	N	512	-0-	-77	-0-	501	3	11	9	N	10					247
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	547	3	19	9	N	17	177	1			87
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	366	3	13	9	N	12					99
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13					112
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	524	3	14	9	N	13					125
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	508	3	15	9	N	14					139

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

12	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1395	3	17	9	N	15					134
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1716	3	28	9	N	25					159
02	1540	N	1255	-0-	-285	-0-	1235	3	20	9	N	18					177
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					197
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1615	3	18	9	N	16					213
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17					230

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	287	1	9094	3	N	110	175	1			283
							121	9									
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	287	1	8389	3	N	104					387
							114	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	259	1	5915	3	N	71	175	1			283
							78	9									
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	287	1	9332	3	N	178	181	1			280
							196	9									
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8136	3	N	142	174	1			248
							156	9									
*05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	287	1	8480	3	N	138					386
							152	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1098	3	34	9	N	31					145
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1076	3	34	9	N	31					176
02	1036	N	591	-0-	-445	-0-	572	3	19	9	N	17					193
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1171	3	33	9	N	30	183	1			40
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	N	24					64
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	N	27					91

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1060	3	20	9	N	18					359
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	3	30	9	N	27					386
02	1064	N	328	-0-	-736	-0-	322	3	6	9	N	5					391
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	N	16					407
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	3	15	9	N	14					421
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	N	6					427

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2605	3	105	9	N	95	183	1			207
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2620	3	110	9	N	100	182	1			125
02	2268	N	2147	-0-	-121	-0-	2074	3	73	9	N	66					191
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2559	3	87	9	N	79					270
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2531	3	94	9	N	85	176	1			179
*05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2628	3	99	9	N	90					269

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

12	961	N	862	-0-	-99	-0-	834	3	28	9	N	25					507
01	1054	N	561	-0-	-493	-0-	544	3	17	9	N	15					522
02	784	N	25	-0-	-759	-0-	25	3			N	-0-					522
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					522
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					522
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					522

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

12	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	3378	3	88	9	N	80					418
01	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3284	3	91	9	N	83	177	1			324
02	3220	X	1491	-0-	-1729	-0-	1457	3	34	9	N	31					355
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3772	3	76	9	N	69					424
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3481	3	75	9	N	68	177	1			315
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3400	3	75	9	N	68					383

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5413	3	108	9	N	98					358
01	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	5542	3	105	9	N	95	177	1			276
02	5320	X	3423	-0-	-1897	-0-	3369	3	54	9	N	49					325
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6367	3	92	9	N	84	181	1			228
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5734	3	92	9	N	84					312
*05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5862	3	74	9	N	67	179	1			200

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3428	3	106	9	N	96					322
01	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3353	3	85	9	N	77					399
02	3304	X	2461	-0-	-843	-0-	2391	3	70	9	N	64	177	1			286
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3678	3	81	9	N	74					360
04	3480	X	3417	-0-	-63	-0-	3330	3	87	9	N	79	182	1			257
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3318	3	73	9	N	66					323

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3968	3	80	9	N	73					297
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3904	3	95	9	N	86					383
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2696	3	57	9	N	52	179	1			256
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4714	3	85	9	N	77					333
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3911	3	70	9	N	64	174	1			223
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3881	3	70	9	N	64					287

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3395	3	140	9	N	127	174	1			390
01	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3307	3	140	9	N	127	177	1			340
02	3220	X	2774	-0-	-446	-0-	2718	3	56	9	N	51					391
03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3326	3	113	9	N	103	179	1			315
04	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3105	3	111	9	N	101					416
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3137	3	106	9	N	96	174	1			338

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	7068	X	6524	-0-	-544	-0-	6397	3	127	9	N	115					503
01	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6355	3	123	9	N	112	178	1			437
02	6244	X	4055	-0-	-2189	-0-	3983	3	72	9	N	65					502
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7009	3	120	9	N	109	178	1			433
04	6390	X	6307	-0-	-83	-0-	6205	3	102	9	N	93	183	1			343
05	6510	X	5580	-0-	-930	-0-	5495	3	85	9	N	77					420

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

12	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	3534	3	48	9	N	44					354
01	4092	X	3528	-0-	-564	-0-	3471	3	57	9	N	52	184	1			222
02	3556	X	2375	-0-	-1181	-0-	2351	3	24	9	N	22					244
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3969	3	43	9	N	39					283
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3596	3	53	9	N	48					331
05	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3542	3	45	9	N	41	173	1			199

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

12	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3232	3	125	9	N	114					393
01	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3237	3	112	9	N	102	176	1			319
02	3136	X	1133	-0-	-2003	-0-	1105	3	28	9	N	25					344
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	3	121	9	N	110	181	1			273
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3397	3	119	9	N	108					381
*05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3270	3	113	9	N	103	181	1			303

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			197
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3	N	-0-			197
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	3	N	-0-			197
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			197
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			197
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			197

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4634	3	171 9 N	155			342
01	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4619	3	174 9 N	158	179	1	321
02	4452	X	3503	-0-	-949	-0-	3389	3	114 9 N	104	177	1	248
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4867	3	140 9 N	127	176	1	199
04	4740	X	4649	-0-	-91	-0-	4514	3	135 9 N	123			322
05	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	4572	3	150 9 N	136	175	1	283

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3741	3	86 9 N	78			333
01	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3673	3	100 9 N	91	176	1	248
02	3528	X	1491	-0-	-2037	-0-	1459	3	32 9 N	29			277
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4010	3	51 9 N	46			323
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3693	3	88 9 N	80	177	1	226
05	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3705	3	80 9 N	73			299

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3302	3	118 9 N	107			357
01	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3259	3	123 9 N	112	179	1	290
02	3304	X	1831	-0-	-1473	-0-	1768	3	63 9 N	57			347
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3836	3	116 9 N	105	189	1	263
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3259	3	95 9 N	86			349
05	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3210	3	77 9 N	70	174	1	245

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	5429	3	101 9 N	92			341
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5537	3	100 9 N	91	175	1	257
02	5124	X	1290	-0-	-3834	-0-	1268	3	22 9 N	20			277
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5370	3	67 9 N	61	173	1	165
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5043	3	76 9 N	69			234
05	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	4960	3	73 9 N	66			300

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3649	3	58 9 N	53	185	1	163
01	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3659	3	73 9 N	66			229
02	3500	X	1964	-0-	-1536	-0-	1923	3	41 9 N	37			266
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3629	3	46 9 N	42			308
04	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	3237	3	56 9 N	51	180	1	179
05	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3290	3	54 9 N	49			228

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1709	1	6368	3	N	262	181	1			366
							288	9									
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	1709	1	6288	3	N	252	189	1			429
							277	9									
02	7420	X	6491	-0-	-929	-0-	1545	1	4781	3	N	150	368	1			211
							165	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1709	1	6449	3	N	249	192	1			268
							274	9									
04	7950	X	7933	-0-	-17	-0-	1655	1	6018	3	N	236	184	1			320
							260	9									
05	8215	X	8039	-0-	-176	-0-	1709	1	6096	3	N	213	196	1			337
							234	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

12	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5391	3	79	9	N	72	177	1			290
01	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	5380	3	84	9	N	76					366
02	5152	X	4179	-0-	-973	-0-	4136	3	43	9	N	39					405
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5909	3	68	9	N	62	174	1			293
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5332	3	65	9	N	59					352
*05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5417	3	66	9	N	60					412

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6570	3	179	9	N	163	193	1			393
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6597	3	193	9	N	175					568
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2463	3	61	9	N	55	177	1			446
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7041	3	176	9	N	160					606
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6311	3	142	9	N	129	357	1			378
*05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6480	3	103	9	N	94	192	1			280

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3093	3	95	9	N	86	181	1			123
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3170	3	94	9	N	85					208
02	2828	X	2350	-0-	-478	-0-	2288	3	62	9	N	56					264
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3659	3	106	9	N	96	185	1			175
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3455	3	96	9	N	87					262
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3522	3	92	9	N	84	179	1			167

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7250	3	562	9	N	511	340	1			580
01	7905	X	7778	-0-	-127	-0-	7191	3	587	9	N	534	715	1			399
02	7140	X	5271	-0-	-1869	-0-	4999	3	272	9	N	247	344	1			302
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7535	3	493	9	N	448	346	1			404
04	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	6814	3	469	9	N	426	516	1			314
05	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	6747	3	524	9	N	476	345	1			445

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2227	3	92	9	N	84	161	1			312
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2250	3	99	9	N	90					402
02	2212	N	1768	-0-	-444	-0-	1702	3	66	9	N	60	187	1			275
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2325	3	95	9	N	86					361
04	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2119	3	89	9	N	81	179	1			263
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2204	3	97	9	N	88					351

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2356	3	107	9	N	97	194	1			94
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2377	3	101	9	N	92					186
02	2212	N	1637	-0-	-575	-0-	1581	3	56	9	N	51					237
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2538	3	91	9	N	83	187	1			133
04	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2276	3	87	9	N	79					212
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2262	3	78	9	N	71	192	1			91

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6381	-0-	-625	-0-	6290	3	91	9	N	83	174	1			232
01	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6426	3	109	9	N	99					331
02	6272	X	2200	-0-	-4072	-0-	2169	3	31	9	N	28					359
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7383	3	96	9	N	87	179	1			267
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6557	3	57	9	N	52					319
*05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6479	3	108	9	N	98	173	1			244

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	3120	3	142	9	N	129					227
01	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3094	3	122	9	N	111	190	1			148
02	3164	X	2497	-0-	-667	-0-	2430	3	67	9	N	61					209
03	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3342	3	123	9	N	112	185	1			136
04	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	3044	3	191	9	N	174					310
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3037	3	92	9	N	84	188	1			206

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2844	3	48	9	N	44					564
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2847	3	52	9	N	47					611
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	N	25	182	1			454
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2824	3	41	9	N	37	176	1			315
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2646	3	37	9	N	34					349
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2666	3	43	9	N	39					388

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10733	3	209	9	N	190	349	1			481
01	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10276	3	204	9	N	185					666
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5717	3	143	9	N	130	171	1			625
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11833	3	255	9	N	232	175	1			682
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10458	3	189	9	N	172	178	1			676
*05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10064	3	197	9	N	179	349	1			506

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2193	3	114	9	N	104					421
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2223	3	114	9	N	104	190	1			335
02	2212	N	1833	-0-	-379	-0-	1780	3	53	9	N	48					383
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2322	3	89	9	N	81	185	1			279
04	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	2108	3	92	9	N	84					363
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2154	3	95	9	N	86					449

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	5029	3	149	9	N	135	186	1			331
01	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	5031	3	153	9	N	139	188	1			282
02	4760	X	3600	-0-	-1160	-0-	3530	3	70	9	N	64					346
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5199	3	112	9	N	102	177	1			271
04	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4689	3	117	9	N	106					377
05	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	4713	3	111	9	N	101	191	1			287

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8800	3	171	9	N	155	187	1			207
01	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8653	3	172	9	N	156					363
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5034	3	75	9	N	68					431
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9264	3	165	9	N	150	179	1			402
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8526	3	144	9	N	131	187	1			346
*05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8498	3	152	9	N	138	188	1			296

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1805	3	68	9	N	62	178	1			377
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1797	3	65	9	N	59					436
02	1708	N	1478	-0-	-230	-0-	1437	3	41	9	N	37					473
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1824	3	69	9	N	63					536
04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1628	3	63	9	N	57	182	1			411
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1617	3	59	9	N	54					465

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					343
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					343
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					343
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					343
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13688	3	376	9	N	342	193	1			503
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13520	3	343	9	N	312	572	1			243
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9553	3	182	9	N	165					408
03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15150	3	240	9	N	218	185	1			441
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13433	3	270	9	N	245	191	1			495
*05	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13456	3	314	9	N	285	199	1			581

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

12	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	3681	3	100	9	N	91	192	1			264
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3655	3	98	9	N	89					353
02	3612	X	2586	-0-	-1026	-0-	2544	3	42	9	N	38					391
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4083	3	88	9	N	80	179	1			292
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3708	3	84	9	N	76					368
*05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3744	3	78	9	N	71	180	1			259

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

12	2511	X	2460	-0-	-51	-0-	2375	3	85	9	N	77	179	1			181
01	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	2319	3	85	9	N	77					258
02	2268	X	872	-0-	-1396	-0-	847	3	25	9	N	23					281
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2563	3	83	9	N	75	178	1			178
04	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	2297	3	63	9	N	57					235
05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2339	3	58	9	N	53					288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5295	3	110	9	N	100					342
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5385	3	113	9	N	103	188	1			257
02	4732	X	3702	-0-	-1030	-0-	3654	3	48	9	N	44					301
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5649	3	96	9	N	87					388
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5146	3	88	9	N	80	180	1			288
05	5239	X	5157	-0-	-82	-0-	5071	3	86	9	N	78					366

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

12	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5228	3	136	9	N	124					190
01	6231	X	4395	-0-	-1836	-0-	4277	3	118	9	N	107	191	1			106
02	5488	X	2096	-0-	-3392	-0-	2038	3	58	9	N	53					159
03	6045	X	3284	-0-	-2761	-0-	3214	3	70	9	N	64					223
04	5790	X	4163	-0-	-1627	-0-	4076	3	87	9	N	79	189	1			113
05	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	4442	3	79	9	N	72					185

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

12	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	23507	3	768	9	N	698	550	1			665
01	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	23070	3	1183	9	N	1075	953	1			787
02	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13604	3	365	9	N	332	548	1			571
03	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	22942	3	644	9	N	585	366	1			790
04	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22083	3	674	9	N	613	1106	1			297
*05	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	22293	3	692	9	N	629	378	1			548

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

12	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	1339	1	12128	3	N	354	183	1			368
							389	9									
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	1339	1	11921	3	N	382	381	1			369
							420	9									
02	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	1210	1	8404	3	N	218	192	1			395
							240	9									
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	1339	1	12181	3	N	242	188	1			449
							266	9									
04	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	1296	1	11441	3	N	303	562	1			190
							333	9									
*05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1339	1	11589	3	N	328	186	1			332
							361	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

12	7285	X	6472	-0-	-813	-0-	6373	3	99	9	N	90	188	1			238
01	7254	X	6144	-0-	-1110	-0-	6050	3	94	9	N	85					323
02	6552	X	3530	-0-	-3022	-0-	3471	3	59	9	N	54					377
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7666	3	117	9	N	106	190	1			293
04	6270	X	6204	-0-	-66	-0-	6106	3	98	9	N	89					382
05	6479	X	6246	-0-	-233	-0-	6149	3	97	9	N	88	185	1			285

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	16077	-0-	-632	-0-	15484	3	593	9	N	539	383	1			587
01	16554	X	15892	-0-	-662	-0-	15319	3	573	9	N	521	386	1			722
02	14840	X	9208	-0-	-5632	-0-	9033	3	175	9	N	159	566	1			315
03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16214	3	485	9	N	441	376	1			380
04	15690	X	15626	-0-	-64	-0-	15141	3	485	9	N	441	572	1			249
05	16089	X	15780	-0-	-309	-0-	15274	3	506	9	N	460	374	1			335

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	17895	3	303	9	N	275					806
01	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17692	3	276	9	N	251	365	1			692
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12171	3	120	9	N	109	344	1			457
03	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17853	3	209	9	N	190					647
04	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16470	3	165	9	N	150	362	1			435
*05	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	16828	3	221	9	N	201					636

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4942	3	87	9	N	79	173	1			207
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4970	3	91	9	N	83					290
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4038	3	57	9	N	52					342
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4235	3	74	9	N	67	174	1			235
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4483	3	83	9	N	75					310
*05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4871	3	81	9	N	74	180	1			204

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2595	3	92	9	N	84	176	1			280
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2550	3	98	9	N	89	176	1			193
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1916	3	62	9	N	56					249
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2619	3	58	9	N	53					302
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2204	3	58	9	N	53	173	1			182
*05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2240	3	66	9	N	60					242

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3878	3	135	9	N	123					262
01	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3828	3	139	9	N	126	181	1			207
02	3696	X	2521	-0-	-1175	-0-	2445	3	76	9	N	69	180	1			96
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4098	3	123	9	N	112					208
04	3930	X	3268	-0-	-662	-0-	3194	3	74	9	N	67	175	1			100
05	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	3823	3	113	9	N	103					203

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	285	1	3368	3	N	276	174	1			200
							304	9									
01	4712	X	3777	-0-	-935	-0-	285	1	3195	3	N	270	182	1			288
							297	9									
02	3920	X	3139	-0-	-781	-0-	258	1	2719	3	N	147	172	1			263
							162	9									
03	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	285	1	3416	3	N	236	355	1			144
							260	9									
04	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	276	1	2801	3	N	226	174	1			196
							249	9									
05	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	285	1	2977	3	N	217	170	1			243
							239	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

12	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	4120	3	78	9	N	71	180	1			58
01	5239	X	4363	-0-	-876	-0-	4276	3	87	9	N	79					137
02	4312	X	2284	-0-	-2028	-0-	2237	3	47	9	N	43					180
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4649	3	95	9	N	86	182	1			84
04	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	4124	3	80	9	N	73					157
05	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	3983	3	73	9	N	66	179	1			44

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

12	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13441	3	448	9	N	407	546	1			280
01	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	13957	3	463	9	N	421	185	1			516
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8375	3	251	9	N	228	189	1			555
03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	15836	3	355	9	N	323	546	1			332
04	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14305	3	417	9	N	379	363	1			348
*05	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	14707	3	436	9	N	396	187	1			557

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

12	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	5896	3	103	9	N	94					262
01	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5821	3	108	9	N	98					360
02	6020	X	3385	-0-	-2635	-0-	3324	3	61	9	N	55	233	1			182
03	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	6521	3	109	9	N	99					281
04	6450	X	5790	-0-	-660	-0-	5690	3	100	9	N	91	189	1			183
05	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	5682	3	81	9	N	74					257

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	2143	3	46	9	N	42					305
01	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	2016	3	52	9	N	47					352
02	2128	X	1190	-0-	-938	-0-	1166	3	24	9	N	22					374
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2209	3	54	9	N	49	191	1			232
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2015	3	42	9	N	38					270
05	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	2090	3	39	9	N	35					305

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

12	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6268	3	156	9	N	142					586
01	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6163	3	83	9	N	75	190	1			471
02	5936	X	4311	-0-	-1625	-0-	4154	3	157	9	N	143					614
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6648	3	140	9	N	127	192	1			549
04	6210	X	5916	-0-	-294	-0-	5849	3	67	9	N	61	194	1			416
05	6417	X	5978	-0-	-439	-0-	5935	3	43	9	N	39					455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	9329	3	149	9	N	135					276
01	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	9054	3	158	9	N	144	176	1			244
02	8932	X	6466	-0-	-2466	-0-	6402	3	64	9	N	58					302
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9836	3	143	9	N	130	174	1			258
04	9330	X	8956	-0-	-374	-0-	8837	3	119	9	N	108	174	1			192
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	8588	3	132	9	N	120	183	1			129

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23434	3	298	9	N	271	386	1			311
01	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	22984	3	314	9	N	285	198	1			398
02	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	16969	3	218	9	N	198	372	1			224
03	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23058	3	296	9	N	269					493
04	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	21706	3	230	9	N	209	376	1			326
*05	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	21986	3	305	9	N	277	192	1			411

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	23781	3	439	9	N	399	190	1			837
01	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	21704	3	297	9	N	270	196	1			911
02	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17874	3	207	9	N	188	372	1			727
03	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21006	3	152	9	N	138					865
04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25046	3	264	9	N	240	193	1			912
*05	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	22515	3	184	9	N	167	196	1			883

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	15747	-0-	-1148	-0-	15334	3	413	9	N	375	382	1			271
01	16895	X	10846	-0-	-6049	-0-	10421	3	425	9	N	386	383	1			274
02	15036	X	10253	-0-	-4783	-0-	10029	3	224	9	N	204	189	1			289
03	16368	X	15757	-0-	-611	-0-	15401	3	356	9	N	324	387	1			226
04	15360	X	14844	-0-	-516	-0-	14502	3	342	9	N	311	189	1			348
05	15748	X	15288	-0-	-460	-0-	14925	3	363	9	N	330	377	1			301

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					211
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					211
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					211
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					211
*05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1329	3	99	9	N	90	175	1			196
01	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1058	3	89	9	N	81	179	1			98
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1449	3	75	9	N	68					166
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1363	3	107	9	N	97					263
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1347	3	81	9	N	74	175	1			162
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1314	3	84	9	N	76					238

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

12	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3		N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3		N	-0-					-0-
02	1456	N	726	-0-	-730	B	-0-	726	3		N	-0-					-0-
03	1612	N	1441	-0-	-171	B	-0-	1441	3		N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3		N	-0-					-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3		N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

12	465	N	256	-0-	-209	B	-0-	256	3		N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-				N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					99
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					99
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					99
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					99
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					99
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	N	20					220
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1530	2	30	9	N	27	190	1			57
02	1400	N	1179	-0-	-221	-0-	1161	2	18	9	N	16					73
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	N	17					90
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1442	2	35	9	N	32					122
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	9	N	24					146

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					30
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	2	N	-0-					30
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	28	1	154	2	N	-0-					30
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					30
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					30
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	31	1	111	2	N	-0-					30

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09740 06/03/2020

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22					114
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					134
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	N	16					150
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	2	24	9	N	22					172
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					181
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	620	2	15	9	N	14					195

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					110
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					110
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					110
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1063	3	47	9	N	43					154
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					154
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	135	1			19
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1118	3	31	9	N	28					47
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					47
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					47

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					185
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					185
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	368	3			N	-0-					185
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	173	1			12
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					12
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					12

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					85
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					85
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	2			N	-0-					85
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					85
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					85

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1512	2			N	-0-					25
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					25
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					25
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					25
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8100	X	4442	-0-	-3658	-0-	4442	2			N	-0-					61
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					61
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					61
*03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					61
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					61
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					61

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	3381	2	123	9	N	112	187	1			30
01	4464	X	3859	-0-	-605	-0-	3859	2			N	-0-					30
02	3696	X	3260	-0-	-436	-0-	3260	2			N	-0-					30
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					30
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					30
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6241	2	78	9	N	71					203
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6071	2	88	9	N	80					283
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4191	2	58	9	N	53	191	1			145
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6070	2	85	9	N	77					222
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6093	2	95	9	N	86	186	1			122
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					122

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					10
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	2			Y	-0-					10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	Y	19					29
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14					43

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3361	2	67	9	N	61					153
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4118	2	66	9	N	60	190	1			23
02	2996	X	2664	-0-	-332	-0-	2597	2	67	9	N	61					84
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3909	2	85	9	N	77					161
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3749	2	70	9	N	64	185	1			40
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3609	2	75	9	N	68					108

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4744	2	101	9	N	92					165
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4297	2	68	9	N	62	190	1			37
02	3192	X	2851	-0-	-341	-0-	2776	2	75	9	N	68					105
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4564	2	100	9	N	91					196
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4648	2	78	9	N	71	191	1			76
*05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5187	2	105	9	N	95					171

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					35
01	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					35
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	18					53
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					53
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					53
05	899	N	528	-0-	-371	-0-	487	2	41	9	N	37					90

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	504	N	289	-0-	-215	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

*06	3210	X	2282	-0-	-928	-0-	2282	2			N	-0-					40
*07	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			N	-0-					40
*08	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	2			N	-0-					40
*09	3090	X	2713	-0-	-377	-0-	2713	2			N	-0-					40
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					40
*11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					40
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					40
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					40
02	2856	X	2605	-0-	-251	-0-	2605	2			N	-0-					40
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			N	-0-					40
*04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					40
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					40

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2851	2	31	9	N	28					123
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9	79	1			53
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2287	2	43	9	N	39					92
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2978	2	21	9	N	19	79	1			32
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3296	2	23	9	N	21					53
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					53

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4366	2	3	9	N	3					142
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4029	2	10	9	N	9	103	1			48
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3796	2	51	9	N	46					94
*03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3496	2	127	9	N	115	159	1			50
*04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4104	2	59	9	N	54					104
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					104

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	4506	-0-	-2965	-0-	4486	2	20	9	N	18	11	1			147
01	6975	X	2085	-0-	-4890	-0-	1969	2	116	9	N	105	6	1			246
02	5488	X	3683	-0-	-1805	-0-	3651	2	32	9	N	29	198	1			77
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6011	2	73	9	N	66	19	1			124
04	5880	X	4965	-0-	-915	-0-	4915	2	50	9	N	45	10	1			159
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					159

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	2	150	9	Y	136	152	1			139
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4262	2	87	9	Y	79	168	1			50
02	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	1879	2	24	9	Y	22					72
03	4123	X	413	-0-	-3710	-0-	233	2	180	9	Y	164	178	1			58
04	4200	X	3088	-0-	-1112	-0-	2977	2	111	9	Y	101					159
*05	4340	X	3628	-0-	-712	-0-	3529	2	99	9	Y	90	168	1			81

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					1221
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2					1223
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9					1232
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	3	15	9	N	14					1246
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					1246
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			N	-0-					1246

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1466	3	63	9	N	57					1117
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1355	3	64	9	N	58					1175
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1186	3	44	9	N	40					1215
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1370	3	62	9	N	56					1271
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1753	3	64	9	N	58					1329
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1334	3	22	9	N	20					1349

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	278	3	52	9	N	47					954
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25					979
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	N	12					991
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	193	1			798
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	12					810
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					815

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1616	3	66	9	N	60					1355
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1609	3	68	9	N	62					1417
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52					1469
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1698	3	76	9	N	69					1538
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1559	3	55	9	N	50					1588
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1508	3	46	9	N	42					1630

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2421	3	74	9	N	67					1605
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2394	3	172	9	N	156	193	1			1568
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1861	3	55	9	N	50					1618
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2542	3	74	9	N	67					1685
04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2412	3	64	9	N	58					1743
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2589	3	66	9	N	60					1803

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					1710
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	N	2					1712
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	3	3	9	N	3					1715
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	50	3	9	9	N	8					1723
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1723
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	N	2					1725

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1537	3	47	9	N	43					2451
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2136	3	68	9	N	62					2513
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	769	3	28	9	N	25					2538
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1568	3	54	9	N	49					2587
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	3	61	9	N	55					2642
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2434	3	103	9	N	94	191	1			2545

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2					2006
01	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					2006
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					2006
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	3	4	9	N	4					2010
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					2010
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	3	3	9	N	3					2013

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					2172
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1424	3	58	9	N	53					2225
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1438	3	32	9	N	29					2254
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1695	3	58	9	N	53					2307
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9	N	48					2355
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2130	3	59	9	N	54					2409

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

12	16399	X	15586	-0-	-813	-0-	15123	3	463	9	N	421	382	1			8544
01	16306	X	15260	-0-	-1046	-0-	14965	3	295	9	N	268	387	1			8425
02	14728	X	13875	-0-	-853	-0-	13647	3	228	9	N	207					8632
03	16151	X	15349	-0-	-802	-0-	14954	3	395	9	N	359	402	1			8589
04	15630	X	14864	-0-	-766	-0-	14425	3	439	9	N	399	378	1			8610
05	15593	X	15314	-0-	-279	-0-	14933	3	381	9	N	346	342	1			8614

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

12	15066	X	14620	-0-	-446	-0-	14414	3	206	9	N	187					4367
01	15066	X	15007	-0-	-59	-0-	14798	3	209	9	N	190	390	1			4167
02	13608	X	13256	-0-	-352	-0-	12887	3	369	9	N	335	181	1			4321
03	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14592	3	307	9	N	279					4600
04	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14936	1	257	9	N	234	371	1			4463
*05	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14913	3	272	9	N	247					4710

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8					1207
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17					1224
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	N	11					1235
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	819	3	21	9	N	19					1254
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	743	3	35	9	N	32					1286
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	N	27					1313

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

12	9300	X	5281	-0-	-4019	-0-	5163	3	118	9	N	107	192	1			10539
01	9300	X	7255	-0-	-2045	-0-	7057	3	198	9	N	180					10719
02	8316	X	4038	-0-	-4278	-0-	3937	3	101	9	N	92					10811
03	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10223	3	305	9	N	277	357	1			10731
04	8820	X	7270	-0-	-1550	-0-	7061	3	209	9	N	190	193	1			10728
*05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8468	3	293	9	N	266	192	1			10802

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					142
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	N	11					168
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	752	2	19	9	N	17					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10615	2	248	9	N	225	192	1			142
01	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11218	2	260	9	N	236	194	1			184
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6768	2	138	9	N	125	184	1			125
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7809	2	375	9	N	341	188	1			278
04	9870	X	7091	-0-	-2779	-0-	7091	2			N	-0-	178	1			100
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					100

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	19609	2	796	9	N	724	576	1			400
01	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	19554	2	794	9	N	722	767	1			355
02	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	17597	2	693	9	N	630	752	1			233
03	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	19462	2	727	9	N	661	554	1			340
04	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	18931	2	724	9	N	658	758	1			240
05	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					240

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3705	-0-	-759	-0-	269	1	3237	2	Y	181	170	1			213
							199	9									
01	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	159	1	3655	2	Y	184	174	1			223
							202	9									
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	223	1	4530	2	Y	141	174	1			190
							155	9									
03	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	11	1	2834	2	Y	235	170	1			255
							259	9									
04	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	195	1	3409	2	Y	121	169	1			207
							133	9									
*05	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11348	2	132	9	Y	120					327

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	2076	1	3527	2	Y	82	178	1			57
							90	9									
01	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	1592	1	3029	2	Y	57					114
							63	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1491	1	2991	2	Y	187	187	1			114
							206	9									
03	5022	X	3221	-0-	-1801	-0-	1796	1	1425	2	Y	-0-					114
04	4860	X	3998	-0-	-862	-0-	1020	1	2779	2	Y	181	181	1			114
							199	9									
05	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	1054	1	3177	2	Y	115					229
							127	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	149	1	2324	2	Y	104					188
							114	9									
01	2697	X	2264	-0-	-433	-0-	158	1	1994	2	Y	102	176	1			114
							112	9									
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	99	1	1673	2	Y	66					180
							73	9									
03	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	149	1	2057	2	Y	149	161	1			168
							164	9									
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	2	Y	158	175	1			151
							174	9									
*05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2493	2	163	9	Y	148	178	1			121

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	3651	2	121	9	Y	110	183	1			54
01	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3716	2	122	9	Y	111					165
02	3416	X	1998	-0-	-1418	-0-	1936	2	62	9	Y	56	186	1			35
03	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3626	2	107	9	Y	97					132
04	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3381	2	99	9	Y	90	187	1			35
05	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	3306	2	94	9	Y	85					120

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1766	2	9	9	Y	8					25
01	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1	1	1491	2	Y	53					78
							58	9									
02	1540	N	982	-0-	-558	-0-	981	2	1	9	Y	1					79
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	2	1	1824	2	Y	17					96
							19	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5					101
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					102

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	N	265	351	1			77
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4881	2	263	9	N	239	171	1	1	8	144
02	4480	X	2458	-0-	-2022	-0-	2322	2	136	9	N	124	176	1	1	8	91
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5208	2	286	9	N	260	173	1	1	8	177
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5188	2	352	9	N	320	174	1			323
*05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5142	2	248	9	N	225	342	1	2	8	204

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2399	1	421	2	Y	340	345	1			403
							374	9									
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2372	1	131	9	Y	119	171	1	35	8	316
02	1484	X	1031	-0-	-453	-0-	1014	1	17	9	Y	15					331
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	1	12	9	Y	11	172	1			170
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2232	1	46	9	Y	42					212
*05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2320	1	95	9	Y	86					298

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	496	1	3283	2	Y	236	349	1	1	8	105
							260	9									
01	4588	X	3906	-0-	-682	-0-	496	1	3158	2	Y	229	175	1	1	8	158
							252	9									
02	4144	X	2199	-0-	-1945	-0-	448	1	1617	2	Y	122	179	1	2	8	99
							134	9									
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	496	1	3667	2	Y	254	175	1	1	8	177
							279	9									
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	480	1	3358	2	Y	234	351	1	3	8	57
							257	9									
05	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	496	1	3176	2	Y	204	171	1	2	8	88
							224	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3341	2	264	9	N	240	179	1	2	8	187
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3100	2	252	9	N	229	177	1	2	8	237
02	3640	X	1833	-0-	-1807	-0-	1726	2	107	9	N	97	173	1	2	8	159
03	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3671	2	286	9	N	260	173	1	1	8	245
04	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3197	2	257	9	N	234	350	1	3	8	126
05	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3240	2	238	9	N	216	172	1	3	8	167

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3880	-0-	-1173	-0-	448	1	3243	2	Y	172	168	1	1	8	100
							189	9									
01	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	464	1	3997	2	Y	169	171	1	1	8	97
							186	9									
02	4396	X	2180	-0-	-2216	-0-	174	1	1894	2	Y	102	2	8			197
							112	9									
03	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	457	1	4009	2	Y	217	347	1	1	8	66
							239	9									
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	472	1	3895	2	Y	217	173	1	2	8	108
							239	9									
05	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	459	1	3272	2	Y	178	162	1	2	8	122
							196	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5468	-0-	-1693	-0-	507	1	4458	2	N	457	519	1	8	8	159
							503	9									
01	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	461	1	4577	2	N	417	179	1	7	8	390
							459	9									
02	5628	X	3509	-0-	-2119	-0-	331	1	2836	2	N	311	351	1	10	8	340
							342	9									
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	449	1	5914	2	N	471	703	1	7	8	101
							518	9									
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1272	1	4297	2	N	391	351	1	13	8	128
							430	9									
*05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1448	1	5758	2	N	488	518	1	11	8	87
							537	9									

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	4092	2	409	9	N	372	521	1	2	8	142
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6098	2	575	9	N	523	522	1	3	8	140
02	5040	X	3188	-0-	-1852	-0-	2942	2	246	9	N	224	176	1	4	8	184
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6049	2	583	9	N	530	516	1	2	8	196
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5371	2	491	9	N	446	522	1	5	8	115
*05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5260	2	495	9	N	450	354	1	4	8	207

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	476	-0-	-4825	-0-	310	1	97	2	N	63	1	8			129
							69	9									
01	4309	X	1443	-0-	-2866	-0-	310	1	914	2	N	199	168	1	1	8	159
							219	9									
02	3808	X	1492	-0-	-2316	-0-	596	1	721	2	N	159	173	1	2	8	143
							175	9									
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	729	1	4023	2	N	399	172	1	1	8	369
							439	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1388	1	2521	2	N	328	345	1	3	8	349
							361	9									
*05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1438	1	6307	2	N	313	342	1	4	8	316
							344	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	1990	-0-	-3032	-0-	155 132	1 9	1703	2	N	120	178	1	1	8	170
01	4712	X	1196	-0-	-3516	-0-	155 75	1 9	966	2	N	68	1	8			237
02	3976	X	1966	-0-	-2010	-0-	140 153	1 9	1673	2	N	139	2	8			374
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	155 276	1 9	3999	2	N	251	531	1	2	8	92
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	150 212	1 9	4281	2	N	193	183	1	4	8	98
05	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	155 48	1 9	1147	2	N	44	2	8			140

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	524	2	19	9	N	17					3058
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					3058
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	488	2	42	9	N	38					3096
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	582	2	25	9	N	23					3119
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	N	14					3133
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	420	2	29	9	N	26					3159

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	6551	2	216	9	N	196	197	1			225
11	7380	X	6854	-0-	-526	-0-	6551	2	303	9	N	275	175	1			325
12	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	5749	2	161	9	N	146	183	1			288
01	7254	X	6358	-0-	-896	-0-	6112	2	246	9	N	224	166	1			346
02	6496	X	4292	-0-	-2204	-0-	4069	2	223	9	N	203	192	1			357
*03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6114	2	287	9	N	261	197	1			421
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5057	2	83	9	N	75	198	1			298
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					298

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3607	2	334	9	N	304	171	1			372
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3607	2	169	9	N	154	189	1			337
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2535	2	163	9	N	148					485
01	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2051	2	102	9	N	93	319	1			259
02	2072	X	1806	-0-	-266	-0-	1677	2	129	9	N	117	176	1			200
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3178	2	150	9	N	136	171	1			165
*04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1772	2	101	9	N	92					257
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					257

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8940	X	8142	-0-	-798	-0-	7409	2	733	9	N	666	741	1			324
12	9238	X	8211	-0-	-1027	-0-	7653	2	558	9	N	507	372	1			459
01	8246	X	7388	-0-	-858	-0-	6786	2	602	9	N	547	573	1			433
02	7224	X	5290	-0-	-1934	-0-	4935	2	355	9	N	323	572	1			184
*03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	7488	2	700	9	N	636	566	1			254
*04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	189	1	6138	2	N	470	556	1			168
							517	9									
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					168

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6690	X	6407	-0-	-283	-0-	6095	2	312	9	N	284	375	1			168
12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	5481	2	260	9	N	236	182	1			222
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6292	2	332	9	N	302	385	1			139
02	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	4937	2	142	9	N	129					268
*03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	7753	2	384	9	N	349	383	1			234
*04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	6845	2	283	9	N	257	387	1			104
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					104

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1215	2	424	9	N	385	186	1			317
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1215	2	222	9	N	202	358	1			161
12	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	887	2	177	9	N	161	185	1			137
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1016	2	348	9	N	316	184	1			269
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	696	2	172	9	N	156					425
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	879	2	238	9	N	216	186	1			455
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	894	2	226	9	N	205	560	1			100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9450	X	8317	-0-	-1133	-0-	7858	2	459	9	N	417	365	1			223
12	9765	X	8246	-0-	-1519	-0-	7950	2	296	9	N	269	190	1			302
01	9734	X	6245	-0-	-3489	-0-	6058	2	187	9	N	170	314	1			158
02	8232	X	6863	-0-	-1369	-0-	6670	2	193	9	N	175					333
*03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11239	2	315	9	N	286	395	1			224
*04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8458	2	274	9	N	249	377	1			96
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					96

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2689	-0-	-1124	-0-	2455	2	234	9	N	213	180	1			259
01	3689	X	2423	-0-	-1266	-0-	2199	2	224	9	N	204	357	1			106
02	2772	X	1082	-0-	-1690	-0-	888	2	194	9	N	176	188	1			94
*03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1200	2	232	9	N	211					305
*04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1595	2	240	9	N	218	379	1			144
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					144

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6690	X	5229	-0-	-1461	-0-	4642	2	587	9	N	534	904	1			69
*12	6882	X	2884	-0-	-3998	-0-	2535	2	349	9	N	317	187	1			199
01	6882	X	5216	-0-	-1666	-0-	4543	2	673	9	N	612	570	1			241
02	6216	X	4864	-0-	-1352	-0-	4311	2	553	9	N	503	375	1			369
*03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4546	2	794	9	N	722	758	1			333
*04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	4860	2	813	9	N	739	756	1			316
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					316

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3286	2	439	9	Y	399	501	1			135
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3261	2	502	9	Y	456	225	1			366
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3309	2	385	9	Y	350	453	1			263
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2745	2	246	9	Y	224	311	1			176
*03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2453	2	330	9	Y	300	203	1			273
*04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2085	2	322	9	Y	293	375	1			191
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					191

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3429	2	151	9	N	137	230	1			75
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3429	2	325	9	N	295	259	1			111
12	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	3229	2	262	9	N	238	136	1			213
01	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	2938	2	266	9	N	242	347	1			108
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2643	2	160	9	N	145	121	1			132
*03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3677	2	259	9	N	235	230	1			137
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3397	2	257	9	N	234	229	1			142
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					142

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3426	2	270	9	N	245	188	1			341
01	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3447	2	263	9	N	239	386	1			194
02	3500	X	2819	-0-	-681	-0-	2609	2	210	9	N	191	196	1			189
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3476	2	308	9	N	280	184	1			285
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2851	2	241	9	N	219	376	1			128
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					128

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	516	2	312	9	N	284	142	1			228
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	298	302	1			224
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	191	265	1			150
*03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	208	2	297	9	N	270	174	1			246
*04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	298	2	294	9	N	267	339	1			174
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					174

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4233	-0-	1133	1794	3957	2	276	9	N	251	182	1			464
01	3100	N	3690	-0-	590	2384	3482	2	208	9	N	189	357	1			296
02	2800	N	2453	-0-	-347	2037	2331	2	122	9	N	111	189	1			218
*03	3100	N	3473	-0-	373	2410	3291	2	182	9	N	165	201	1			182
*04	3000	N	2807	-0-	-193	2217	2674	2	133	9	N	121	188	1			115
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					115

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	831	-0-	-502	-0-	765	2	66	9	N	60	187	1			103
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1400	2	329	9	N	299	186	1			216
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	875	2	121	9	N	110	181	1			145
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	331	1	553	2	N	190	185	1			150
							209	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	331	1	755	2	N	157	188	1			119
							173	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	2803	2	162	9	N	147	377	1			109
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3967	2	171	9	N	155					264
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2865	2	66	9	N	60	198	1			126
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					126
*04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	3998	2	262	9	N	238	193	1			171
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					171

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

12	5952	X	5439	-0-	-513	-0-	5369	2	70	9	N	64					257
01	5859	X	5184	-0-	-675	-0-	5116	2	68	9	N	62	192	1			127
02	4956	X	4341	-0-	-615	-0-	4310	2	31	9	N	28					155
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5445	2	35	9	N	32					187
04	5280	X	5144	-0-	-136	-0-	5088	2	56	9	N	51					238
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					238

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	540	2	146	9	N	133					200
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24	184	1			40
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					43
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					43
04	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					43
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					182
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					182
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	992	2	17	9	N	15					197
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	979	2	18	9	N	16					213
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	907	2	13	9	N	12					225
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					225

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7020	2	722	9	N	656	746	1			348
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	7232	2	1128	9	N	1025	751	1			622
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6281	2	597	9	N	543	958	1			207
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7233	2	818	9	N	744	751	1			200
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7104	2	870	9	N	791	738	1			253
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					253

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6160	2	83	9	N	75					167
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5791	2	88	9	N	80					247
02	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	4574	2	68	9	N	62	189	1			120
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5945	2	77	9	N	70					190
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5649	2	72	9	N	65	173	1			82
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					82

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

12	13578	X	8616	-0-	-4962	-0-	8321	2	295	9	N	268					528
01	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	21415	2	835	9	N	759	939	1			348
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	14615	2	954	9	N	867	768	1			447
03	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16444	2	546	9	N	496	568	1			375
04	15570	X	13060	-0-	-2510	-0-	12469	2	591	9	N	537	752	1			160
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					160

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

12	1705	X	1309	-0-	-396	-0-	1004	2	305	9	N	277	191	1			503
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	985	2	498	9	N	453	563	1			393
02	1232	X	476	-0-	-756	-0-	249	2	227	9	N	206	379	1			220
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	42					262
04	1470	X	321	-0-	-1149	-0-	11	2	310	9	N	282	357	1			187
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					187

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9280	2	286	9	N	260	385	1			165
01	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8629	2	414	9	N	376	199	1			342
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4539	2	286	9	N	260	379	1			223
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9191	2	443	9	N	403	368	1			258
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7256	2	374	9	N	340	375	1			223
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					223

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6475	2	400	9	N	364	364	1			240
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					240
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4606	2	105	9	N	95	188	1			147
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6172	2	133	9	N	121	196	1			72
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6809	2	160	9	N	145	110	1			107
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					107

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	9	-0-	-16297	-0-	9	2			N	-0-					235
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					235
02	14420	X	-0-	-0-	-14420	-0-					N	-0-					235
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-					235
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	79	1			156
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					156

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4079	2	211	9	Y	192	203	1			154
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6005	2	543	9	Y	494	381	1			267
02	3976	X	2566	-0-	-1410	-0-	2488	2	78	9	Y	71	73	1			265
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4413	2	155	9	Y	141	273	1			133
04	4140	X	3826	-0-	-314	-0-	3637	2	189	9	Y	172	148	1			157
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					157

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	281	1	2241	2	Y	235	216	1			107
							259	9									
01	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	290	1	2226	2	Y	219	200	1			126
							241	9									
02	2604	N	1879	-0-	-725	-0-	197	1	1595	2	Y	79	7	1			198
							87	9									
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	2	Y	225	205	1			218
							248	9									
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	270	1	2112	2	Y	205	200	1			223
							226	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	2	Y	-0-	13	1			106
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	174	1	1339	2	Y	260	199	1			167
							286	9									
02	1624	N	1280	-0-	-344	-0-	127	1	1119	2	Y	31	5	1			193
							34	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	239	1	2038	2	Y	63	11	1			245
							69	9									
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	200	1	1565	2	Y	59	11	1			293
							65	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	2119	2	454	9	Y	413	444	1			113
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2614	2	421	9	Y	383	345	1			151
02	2240	X	1624	-0-	-616	-0-	1391	2	233	9	Y	212	253	1			110
03	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	1671	2	499	9	Y	454	478	1			86
04	2490	X	1902	-0-	-588	-0-	1471	2	431	9	Y	392	351	1			127
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					127

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2411	-0-	-875	-0-	256	1	2032	2	Y	112	275	1			59
							123	9									
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	227	1	1739	2	Y	324	295	1			88
							356	9									
02	2912	X	2052	-0-	-860	-0-	181	1	1656	2	Y	195	168	1			115
							215	9									
03	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	276	1	2325	2	Y	258	309	1			64
							284	9									
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	262	1	2055	2	Y	229	237	1			56
							252	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					56

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3750	-0-	-745	-0-	415	1	3298	2	Y	34	22	1			153
							37	9									
01	4185	X	3641	-0-	-544	-0-	411	1	3155	2	Y	68	171	1			50
							75	9									
02	3584	X	1241	-0-	-2343	-0-	260	1	950	2	Y	28	17	1			61
							31	9									
03	3968	X	3077	-0-	-891	-0-	333	1	2744	2	Y	-0-	19	1			42
*04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	494	1	3875	2	Y	71	66	1			47
							78	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					47

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3629	2	487	9	Y	443	484	1			131
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5206	2	459	9	Y	417	378	1			170
02	3836	X	2101	-0-	-1735	-0-	1919	2	182	9	Y	165	202	1			133
03	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	3354	2	455	9	Y	414	498	1			49
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	130	64	1			115
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					115

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	577	1	4589	2	Y	128	106	1			92
							141	9									
01	5921	X	5299	-0-	-622	-0-	595	1	4570	2	Y	122	164	1			50
							134	9									
02	5208	X	3209	-0-	-1999	-0-	365	1	2713	2	Y	119	70	1			99
							131	9									
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	683	1	5802	2	Y	95	113	1			81
							105	9									
04	5460	X	5408	-0-	-52	-0-	594	1	4648	2	Y	151	193	1			39
							166	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1407	-0-	-577	-0-	1339	2	68	9	N	62	180	1			129
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1415	2	76	9	N	69	98	1			100
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	839	2	53	9	N	48					148
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1628	2	87	9	N	79					227
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	563	2	21	9	N	19	193	1			53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1689	2	144	9	N	131	191	1			153
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1796	2	85	9	N	77					230
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21	142	1			109
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1663	2	117	9	N	106					215
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	2	94	9	N	85					300
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3201	2	161	9	N	146	273	1			155
01	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	2597	2	138	9	N	125	99	1			181
02	2940	X	1022	-0-	-1918	-0-	1007	2	15	9	N	14					195
03	3286	X	1246	-0-	-2040	-0-	1143	2	103	9	N	94					289
04	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	2445	2	103	9	N	94	192	1			191
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					191

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	784	-0-	-735	-0-	583	2	201	9	N	183	192	1			312
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	887	2	427	9	N	388	285	1			415
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	192	1			312
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	2	207	9	N	188					500
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					532
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3008	2	306	9	N	278	365	1			357
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3546	2	326	9	N	296	191	1			462
02	3444	X	2692	-0-	-752	-0-	2594	2	98	9	N	89	192	1			359
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5256	2	446	9	N	405	188	1			576
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3529	2	281	9	N	255	572	1			259
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					259

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6908	2	223	9	N	203	224	1			129
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6273	2	133	9	N	121	125	1			125
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3641	2	96	9	N	87					212
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7524	2	187	9	N	170					382
*04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	5996	2	182	9	N	165	192	1			355
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					355

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1567	2	109	9	N	99	195	1			163
01	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1771	2	98	9	N	89	158	1			94
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	9	N	57					151
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2629	2	116	9	N	105					256
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1203	2	96	9	N	87	192	1			151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	3198	2	108	9	N	98	163	1			118
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4333	2	217	9	N	197					315
02	3024	X	314	-0-	-2710	-0-	310	2	4	9	N	4					319
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4615	2	106	9	N	96	183	1			232
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3331	2	103	9	N	94					326
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					326

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	47	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2794	2	78	9	N	71					250
01	3565	X	2652	-0-	-913	-0-	2578	2	74	9	N	67	208	1			109
02	3052	X	1410	-0-	-1642	-0-	1384	2	26	9	N	24					133
03	3069	X	133	-0-	-2936	-0-	133	2			N	-0-					133
04	2940	X	708	-0-	-2232	-0-	690	2	18	9	N	16					149
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					149

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	1378	2	261	9	N	237	179	1			226
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1581	2	240	9	N	218	345	1			99
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	408	2	57	9	N	52					151
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1859	2	252	9	N	229	177	1			203
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1090	2	260	9	N	236	182	1			257
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3181	2	129	9	N	117	99	1			252
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3249	2	146	9	N	133	294	1			91
02	3164	X	2149	-0-	-1015	-0-	2080	2	69	9	N	63					154
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4439	2	151	9	N	137	183	1			108
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3923	2	83	9	N	75					183
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					183

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3796	-0-	-792	-0-	3569	2	227	9	N	206	149	1			252
01	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	3823	2	173	9	N	157	192	1			217
02	4144	X	2123	-0-	-2021	-0-	2037	2	86	9	N	78	182	1			113
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9908	2	256	9	N	233					346
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4218	2	41	9	N	37	189	1			194
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					194

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3440	2	164	9	N	149	111	1			206
01	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3181	2	97	9	N	88	194	1			100
02	2828	X	504	-0-	-2324	-0-	478	2	26	9	N	24					124
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	59					183
*04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3796	2	127	9	N	115					298
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					298

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	916	2	133	9	N	121	173	1			101
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46					147
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	898	2	13	9	N	12					159
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	850	2	68	9	N	62					221
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	667	2	75	9	N	68					289
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2613	2	130	9	N	118	169	1			189
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2840	2	168	9	N	153	178	1			164
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1856	2	59	9	N	54					218
03	3100	N	3509	-0-	409	409	3399	2	110	9	N	100	187	1			131
*04	3000	N	3339	-0-	339	748	3240	2	99	9	N	90					221
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					221

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3721	2	487	9	N	443	361	1			452
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	4937	2	718	9	N	653	744	1			361
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3498	2	375	9	N	341	193	1			509
03	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3146	2	442	9	N	402	367	1			544
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5093	2	661	9	N	601	351	1			794
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					794

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5624	-0-	-2157	-0-	5238	2	386	9	N	351	299	1			469
01	6355	X	5516	-0-	-839	-0-	5343	2	173	9	N	157	182	1			444
02	4928	X	1670	-0-	-3258	-0-	1659	2	11	9	N	10					454
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7563	2	315	9	N	286	192	1			548
04	5700	X	3158	-0-	-2542	-0-	3103	2	55	9	N	50	192	1			406
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					406

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	2220	2	118	9	N	107	226	1			168
01	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2373	2	149	9	N	135					303
02	2492	X	937	-0-	-1555	-0-	885	2	52	9	N	47	191	1			159
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2513	2	140	9	N	127					286
*04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2460	2	120	9	N	109					395
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					395

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4464	-0-	-961	-0-	4280	2	184	9	N	167					284
01	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4700	2	211	9	N	192	369	1			107
02	4900	X	3396	-0-	-1504	-0-	3335	2	61	9	N	55					162
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	72					234
04	4590	X	1731	-0-	-2859	-0-	1689	2	42	9	N	38					272
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					272

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2167	2	288	9	N	262	193	1			203
01	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	2428	2	271	9	N	246	119	1			330
02	2772	X	802	-0-	-1970	-0-	802	2			N	-0-					330
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					330
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					330
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					330

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	3807	2	276	9	N	251	192	1			265
01	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4039	2	320	9	N	291	320	1			236
02	4088	X	1964	-0-	-2124	-0-	1869	2	95	9	N	86					322
03	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	3459	2	315	9	N	286	180	1			428
04	3960	X	2149	-0-	-1811	-0-	2032	2	117	9	N	106	192	1			342
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					342

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2406	2	276	9	N	251	191	1			208
01	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	2706	2	296	9	N	269	180	1			297
02	2828	X	439	-0-	-2389	-0-	374	2	65	9	N	59					356
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3522	2	311	9	N	283	344	1			295
*04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3261	2	218	9	N	198	174	1			319
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					319

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	152	195	1			188
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	86	2	113	9	N	103	179	1			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					118
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2972	2	216	9	N	196	69	1			233
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2904	2	208	9	N	189	278	1			144
02	2520	X	988	-0-	-1532	-0-	935	2	53	9	N	48					192
03	2790	X	1014	-0-	-1776	-0-	952	2	62	9	N	56	186	1			62
04	2700	X	83	-0-	-2617	-0-	53	2	30	9	N	27					89
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					89

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2516	2	336	9	N	305	352	1			312
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	2761	2	276	9	N	251	268	1			295
02	2828	X	1749	-0-	-1079	-0-	1475	2	274	9	N	249					544
03	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	2155	2	260	9	N	236	363	1			417
04	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2084	2	244	9	N	222	383	1			256
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					256

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3047	2	227	9	N	206	383	1			135
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3124	2	209	9	N	190	183	1			142
02	2884	X	1060	-0-	-1824	-0-	1039	2	21	9	N	19					161
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4015	2	553	9	N	503	194	1			470
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	75	192	1			353
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					353

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	690	-0-	-1449	-0-	516	2	174	9	N	158	171	1			206
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	1951	2	581	9	N	528	374	1			360
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	561	2	254	9	N	231	193	1			398
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	194	2	182	9	N	165					563
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	167	1			398
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2059	2	108	9	N	98	188	1			83
01	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2097	2	83	9	N	75					158
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1303	2	41	9	N	37					195
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2387	2	57	9	N	52	129	1			118
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	3041	-0-	-4027	-0-	2866	2	175	9	N	159					315
01	5611	X	2653	-0-	-2958	-0-	2522	2	131	9	N	119	306	1			128
02	3416	X	27	-0-	-3389	-0-	16	2	11	9	N	10					138
03	3441	X	2116	-0-	-1325	-0-	2096	2	20	9	N	18					156
*04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5750	2	145	9	N	132					288
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					288

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	2798	2	273	9	N	248	303	1			143
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3156	2	281	9	N	255	270	1			128
02	2604	X	1075	-0-	-1529	-0-	836	2	239	9	N	217					345
03	1488	X	491	-0-	-997	-0-	439	2	52	9	N	47	193	1			199
04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	2264	2	188	9	N	171	181	1			189
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					189

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	3551	2	497	9	N	452	384	1			290
01	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	3270	2	604	9	N	549	676	1			163
02	4200	X	3190	-0-	-1010	-0-	2974	2	216	9	N	196					359
03	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	3544	2	561	9	N	510	562	1			307
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					307
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					307

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	1621	-0-	-5726	-0-	1584	2	37	9	N	34					195
01	7347	X	5806	-0-	-1541	-0-	5656	2	150	9	N	136	178	1			153
02	7588	X	4133	-0-	-3455	-0-	4098	2	35	9	N	32					185
03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8707	2	248	9	N	225	193	1			217
*04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7113	2	222	9	N	202	180	1			239
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					239

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5260	2	311	9	N	283	372	1			289
01	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	5202	2	380	9	N	345	292	1			342
02	5544	X	3357	-0-	-2187	-0-	3226	2	131	9	N	119	292	1			169
03	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5158	2	327	9	N	297					466
04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	4602	2	288	9	N	262	368	1			360
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					360

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	2947	2	268	9	N	244	103	1			310
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3851	2	155	9	N	141	277	1			174
02	3472	X	899	-0-	-2573	-0-	870	2	29	9	N	26					200
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4306	2	201	9	N	183					383
04	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	2350	2	219	9	N	199	378	1			204
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					204

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	86					222
01	6820	X	2099	-0-	-4721	-0-	2030	2	69	9	N	63	85	1			200
02	6160	X	1806	-0-	-4354	-0-	1722	2	84	9	N	76					276
03	6200	X	2372	-0-	-3828	-0-	2210	2	162	9	N	147	177	1			246
*04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1376	2	116	9	N	105	192	1			159
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					159

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2471	-0-	-1373	-0-	2309	2	162	9	N	147	191	1			234
01	3658	X	2352	-0-	-1306	-0-	2212	2	140	9	N	127	306	1			55
02	2772	X	620	-0-	-2152	-0-	603	2	17	9	N	15					70
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3127	2	162	9	N	147					217
04	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2339	2	133	9	N	121					338
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					338

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	182	234	1			165
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2045	2	184	9	N	167					332
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	2	10	9	N	9					341
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	190	1			301
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	192	1			300
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2546	2	297	9	N	270	359	1			208
01	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	2565	2	255	9	N	232	367	1			73
02	2632	X	1009	-0-	-1623	-0-	888	2	121	9	N	110					183
03	2821	X	1036	-0-	-1785	-0-	1036	2			N	-0-					183
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2852	2	320	9	N	291	192	1			282
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					282

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2157	2	420	9	N	382	382	1			249
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3651	2	535	9	N	486	417	1			318
02	2940	X	1281	-0-	-1659	-0-	1105	2	176	9	N	160					478
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	5852	2	375	9	N	341	379	1			440
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2865	2	373	9	N	339	578	1			201
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					201

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	6456	-0-	-3402	-0-	6365	2	91	9	N	83	128	1			106
01	8339	X	1503	-0-	-6836	-0-	1469	2	34	9	N	31					137
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					137
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	7					144
04	6240	X	1098	-0-	-5142	-0-	1078	2	20	9	N	18					162
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					162

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2525	-0-	-761	-0-	2319	2	206	9	N	187	383	1			95
01	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2312	2	229	9	N	208	41	1			262
02	2772	X	1665	-0-	-1107	-0-	1588	2	77	9	N	70	167	1			165
03	2883	X	1639	-0-	-1244	-0-	1463	2	176	9	N	160					325
*04	2430	X	1866	-0-	-564	-0-	1747	2	119	9	N	108	352	1			81
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					81

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2763	2	167	9	N	152	192	1			257
01	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	2695	2	201	9	N	183	286	1			154
02	3612	X	2057	-0-	-1555	-0-	1932	2	125	9	N	114					268
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4258	2	404	9	N	367	384	1			251
04	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	3145	2	244	9	N	222	182	1			291
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					291

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2580	-0-	-613	-0-	2380	2	200	9	N	182					300
01	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	2045	2	241	9	N	219	178	1			341
02	2884	X	1740	-0-	-1144	-0-	1694	2	46	9	N	42					383
03	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2630	2	65	9	N	59					442
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3609	2	46	9	N	42					484
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					484

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2338	2	314	9	N	285	188	1			229
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2316	2	306	9	N	278	367	1			140
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1901	2	98	9	N	89					229
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2563	2	151	9	N	137					366
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2123	2	179	9	N	163					529
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					529

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1479	2	156	9	N	142					263
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1805	2	95	9	N	86	189	1			160
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2146	2	28	9	N	25					185
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1181	2	147	9	N	134					319
*04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2602	2	133	9	N	121	199	1			241
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	2943	2	314	9	N	285	187	1			260
01	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	2885	2	334	9	N	304	368	1			196
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	2436	2	207	9	N	188					384
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4084	2	387	9	N	352	202	1			534
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3760	2	231	9	N	210	395	1			349
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					349

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2006	2	442	9	N	402	374	1			321
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2285	2	441	9	N	401	566	1			156
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1877	2	195	9	N	177					333
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1238	2	295	9	N	268	376	1			225
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	793	2	306	9	N	278	197	1			306
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	849	2	58	9	N	53	150	1			47
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	796	2	56	9	N	51					98
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					105
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	432	2	43	9	N	39					144
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	N	14					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1706	2	122	9	N	111					262
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1946	2	134	9	N	122	178	1			206
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1147	2	84	9	N	76					282
03	3100	N	3157	-0-	57	57	3068	2	89	9	N	81					363
*04	3000	N	3249	-0-	249	306	3171	2	78	9	N	71					434
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	306					N	NO RPT					434

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3648	2	228	9	N	207	187	1			173
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4545	2	260	9	N	236	178	1			231
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4545	2	89	9	N	81					312
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6004	2	253	9	N	230	396	1			146
*04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3629	2	542	9	N	493	201	1			438
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					438

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	882	-0-	-978	-0-	608	2	274	9	N	249	188	1			263
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	50					313
02	1624	X	629	-0-	-995	-0-	595	2	34	9	N	31					344
03	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1561	2	3	9	N	3					347
*04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1681	2	34	9	N	31					378
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					378

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	5576	2	213	9	N	194	121	1			131
01	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	4936	2	183	9	N	166	184	1			113
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4946	2	25	9	N	23					136
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	16					152
04	5640	X	3157	-0-	-2483	-0-	3149	2	8	9	N	7					159
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					159

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	282	-0-	-555	-0-	20	2	262	9	N	238	193	1			188
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	193	2	449	9	N	408	365	1			231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					248
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					325
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	951	-0-	-1126	-0-	859	2	92	9	N	84	182	1			112
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1531	2	105	9	N	95					207
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	922	2	32	9	N	29	187	1			49
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	196	2	43	9	N	39					88
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2362	2	250	9	N	227	187	1			287
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2232	2	266	9	N	242	351	1			178
02	2296	X	549	-0-	-1747	-0-	416	2	133	9	N	121					299
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	337	384	1			252
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2403	2	246	9	N	224					476
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					476

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	126	14	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	131	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	137	6	2			Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			Y	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	3011	-0-	-5585	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
03	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	7830	-0-	-2310	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	4024	-0-	-6454	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			Y	-0-					-0-
01	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			Y	-0-					-0-
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					-0-
03	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	2			Y	-0-					-0-
04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18169	2			Y	-0-					-0-
*05	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			Y	-0-					-0-
01	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	25453	2			Y	-0-					-0-
02	20720	X	15792	-0-	-4928	-0-	15792	2			Y	-0-					-0-
03	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23354	2			Y	-0-					-0-
04	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			Y	-0-					-0-
*05	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	26311	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			Y	-0-					-0-
01	10633	X	10511	-0-	-122	-0-	10511	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	6316	-0-	-3288	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
03	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			Y	-0-					-0-
04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			Y	-0-					-0-
*05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

12	15562	X	11407	-0-	-4155	-0-	11407	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	10241	-0-	-2593	-0-	10241	2			Y	-0-					-0-
02	11592	X	6009	-0-	-5583	-0-	6009	2			Y	-0-					-0-
03	12834	X	10089	-0-	-2745	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	9861	-0-	-1869	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	9841	-0-	-1567	-0-	9841	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

12	10447	X	7062	-0-	-3385	-0-	31	1	7031	2	Y	-0-					-0-
01	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-
02	9828	X	7939	-0-	-1889	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
03	10881	X	7439	-0-	-3442	-0-	6	1	7433	2	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10218	-0-	-312	-0-	10218	2			Y	-0-					-0-
*05	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	3	1	9739	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	31	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	28	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	30	1	1690	2	N	-0-					-0-
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					59
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					59
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

12	4712		4612	-0-	-100	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4712		4474	-0-	-238	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
02	4256		3449	-0-	-807	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
03	5256		4984	-0-	-272	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
04	4594		4577	-0-	-17	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
05	4619	#	4587	-0-	-32	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

12	23684		22277	-0-	-1407	-0-	2	1	22275	2	Y	-0-					-0-
01	23684		22055	-0-	-1629	-0-	22055	2			Y	-0-					-0-
02	21392		12617	-0-	-8775	-0-	12617	2			Y	-0-					-0-
03	26254		24969	-0-	-1285	-0-	24969	2			Y	-0-					-0-
04	22557	R	22557	-0-	-0-	-0-	22557	2			Y	-0-					-0-
*05	22397	R	22397	-0-	-0-	-0-	22397	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					18
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2085	3	98	9	N	89					107
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	3	7	9	N	6					113
03	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	1280	3	8	9	N	7					120
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					120
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					120

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					25
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					25
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					25
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					25
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					25
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					25
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					25
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					25
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					25
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					25
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					25

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					40
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					40
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					53
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					53
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					53
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					53
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					32
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32
02	476	N	86	-0-	-390	-0-	86	3			N	-0-					32
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					100
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					100
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					100
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					100
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					100
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					100

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					33
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					33
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					33
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					492
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					492
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					492
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					492
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					492
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					201
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					201
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					201
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					201
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					201
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2474	2	N	-0-								133
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	30	1	2460	2	N	-0-								133
02	2184	N	1363	-0-	-821	-0-	18	1	1345	2	N	-0-								133
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	35								168
							39	9												
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	30	1	2428	2	N	-0-		143	1					25
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	-0-								25

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-								63
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-								63
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	17	1	624	2	N	-0-								63
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	-0-								63
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	-0-								63
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	-0-								63

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

12	744	N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	9	1	537	2	N	-0-					92
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	2	N	-0-					92
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	8	1	589	2	N	-0-					92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

12	1953	N	1311	-0-	-642	-0-	45	1	1266	2	N	-0-					154
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	N	-0-					154
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	2	N	-0-					154
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	N	-0-					154
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					154
05	1395	N	586	-0-	-809	-0-	44	1	542	2	N	-0-					154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

12	2604	X	1120	-0-	-1484	-0-	1118	2	2	9	Y	2					112
01	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	2416	2	7	9	Y	6					118
02	2352	X	602	-0-	-1750	-0-	602	2			Y	-0-					118
03	1891	X	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			Y	-0-					118
04	2340	X	1331	-0-	-1009	-0-	1331	2			Y	-0-					118
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					110

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

12	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					57
01	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					57
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	1659	2			N	-0-					57
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					57
04	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					57
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					57

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	198	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					65
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					65
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					65
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					65
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					218
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					218
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					218
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					218
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					218
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	62	1	4221	2	N	50					135
							55	9									
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	62	1	4189	2	N	35					170
							39	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	56	1	3085	2	N	33					203
							36	9									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	62	1	4234	2	N	44					247
							48	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4005	2	N	25					272
							28	9									
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	62	1	4150	2	N	49					321
							54	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5471	2	46	9	N	42					103
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5421	2	47	9	N	43					146
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					166
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5807	2	44	9	N	40					206
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4260	2	24	9	N	22					228
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					228

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

12	6324	X	5319	-0-	-1005	-0-	5294	2	25	9	N	23					830
01	6293	X	3643	-0-	-2650	-0-	3618	2	25	9	N	23					853
02	5544	X	4872	-0-	-672	-0-	4861	2	11	9	N	10					863
03	6107	X	5023	-0-	-1084	-0-	5023	2			N	-0-					863
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					863
*05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-	187	1			676

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					2
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					2
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					2
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

12	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					74
01	3813	X	1269	-0-	-2544	-0-	1269	2			N	-0-					74
02	4452	X	652	-0-	-3800	-0-	652	2			N	-0-					74
03	4929	X	772	-0-	-4157	-0-	772	2			N	-0-					74
04	4770	X	828	-0-	-3942	-0-	828	2			N	-0-					74
05	3472	X	609	-0-	-2863	-0-	609	2			N	-0-					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

*09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		Y	-0-	1	7			79
10	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	599	2	1 9	Y	1	63	1			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
*12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-				Y	-0-					17
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					17

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	W	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
03	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	976	-0-	-734	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	190	-0-	-1577	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1001	-0-	-259	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	589	N	116	-0-	-473	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	616	N	45	-0-	-571	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	532	N	39	-0-	-493	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	364	N	29	-0-	-335	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	476	N	34	-0-	-442	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	308	N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	17	X	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	1					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	2					29
02	23	X	4	-0-	-19	-0-	3	2	1	9	N	1					30
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					31
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	15	1			16
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		206	-0-	206	5147	206	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		319	-0-	319	5466	319	2			N	-0-					-0-
02	5764	X	298	-0-	-5466	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	930	X	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	784	X	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

12	248	N	181	-0-	-67	-0-	177	2	4	9	N	4	5	1			1
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4	4	1			1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	3	1			2
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	161	2	3	9	N	3	4	1			1
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4	4	1			1

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	31	1	3049	2	N	-0-					95
01	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	31	1	2983	2	N	-0-					95
02	2772	X	2086	-0-	-686	-0-	18	1	2068	2	N	-0-					95
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	N	-0-					95
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2902	2	N	-0-					95
05	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	31	1	2949	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					26
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					26
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	1086	2			N	-0-					26
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					26
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					26
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

12	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					50
01	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					50
02	4340	X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2			N	-0-					50
03	4898	X	3319	-0-	-1579	-0-	3319	2			N	-0-					50
04	4740	X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2			N	-0-					50
05	4898	X	2845	-0-	-2053	-0-	2845	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

12	310	N	214	-0-	-96	-0-	62	1	152	2	N	-0-					21
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	2	N	-0-					21
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	56	1	152	2	N	-0-					21
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	6	1	26	2	N	-0-					21
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	24	1	252	2	N	-0-					21
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	-0-					21

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	580	2	17	9	N	15					130
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					130
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					130
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	N	75					205
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	178	2	251	9	N	228	348	1			85
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1652	2	201	9	N	183	167	1			101

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					69
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11					80
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	425	2	11	9	N	10					90
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					90
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					90
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	451	2	9	9	N	8					98

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					111
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	58	2	77	9	N	70	177	1			4
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	45	2	9	9	N	8					12
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	98	2	42	9	N	38					50
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	57	2	14	9	N	13					63
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	87	2	34	9	N	31					94

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	29	1	50	2	N	-0-					162
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					162
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					162
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					162
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					162
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					162

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					464
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					464
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	N	2	184	1			282
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	135	181	1			236
							149	9									
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	15	1	45	2	N	-0-					236
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					236

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	N	17					126
							19	9									
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	23					149
							25	9									
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	22	1	1487	2	N	35					184
							39	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	31	1	2546	2	N	30					214
							33	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	29	1	2522	2	N	17					231
							19	9									
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2663	2	N	36					267
							40	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-					90
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-					90
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	56	1	441	2	N	-0-					90
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	N	-0-					90
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	52	1	463	2	N	-0-					90
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	56	1	428	2	N	-0-					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					41
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					41
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					10
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					10
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					10
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					10
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					18
01	14B2	EXT	815	-0-	815	1663	815	2			N	-0-					18
02	14B2	EXT	535	-0-	535	2198	533	2	2	9	N	2					20
03	14B2	EXT	561	-0-	561	2759	561	2			N	-0-					20
04	14B2	EXT	483	-0-	483	3242	483	2			N	-0-					20
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3242					N	NO RPT					20

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					147
02	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	76	155	1			68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2720	2	41	9	N	37	187	1			77
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2508	2	367	9	N	334	182	1			229
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	612	2	18	9	N	16					245
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2321	2	325	9	N	295	186	1			354
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3532	2	257	9	N	234	352	1			236
*05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-	178	1			58

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

12	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2167	2	87	9	N	79					361
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4357	2	150	9	N	136	185	1			312
02	2716	X	1881	-0-	-835	-0-	1804	2	77	9	N	70					382
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	168	375	1			175
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2880	2	142	9	N	129					304
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2907	2	125	9	N	114	181	1			237

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	75	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - P/A 12/07/18

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1					93
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					93
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					93
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					93
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					34
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	62	1	1703	2	N	1					35
							1	9									
02	1652	N	1364	-0-	-288	-0-	56	1	1308	2	N	-0-					35
03	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					35
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	60	1	1591	2	N	2					37
							2	9									
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

12	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	31	1	774	2	N	8				47
								9	9								
01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	31	1	759	2	N	7				54
								8	9								
02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	28	1	715	2	N	-0-				54
03	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	31	1	917	2	N	8				62
								9	9								
04	780	N	768	-0-	-12	B	-0-	27	1	730	2	N	10				72
								11	9								
*05	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	31	1	940	2	N	-0-				72

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

12	1240	N	1217	-0-	-23	B	-0-	1217	3			N	-0-				100
01	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-				100
02	1008	N	819	-0-	-189	B	-0-	819	3			N	-0-				100
03	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-	1177	3	6	9	N	5				105
04	1170	N	1134	-0-	-36	B	-0-	1134	3			N	-0-				105
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-				105

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3418	-0-	-550 B	-0-	3418	3			N	-0-					96
01	3968	X	2821	-0-	-1147 B	-0-	2811	3	10	9	N	9					105
02	3584	X	1696	-0-	-1888 B	-0-	1690	3	6	9	N	5					110
03	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	3995	3	11	9	N	10					120
04	4166	X	4166	-0-	-0- B	-0-	4157	3	9	9	N	8					128
*05	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	3993	3	9	9	N	8					136

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	183	1			56
01	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					56
02	392	N	327	-0-	-65 B	-0-	325	3	2	9	N	2					58
03	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	469	3	10	9	N	9					67
04	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	446	3	9	9	N	8					75
*05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	445	3	3	9	N	3					78

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					105
01	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-					105
02	784	N	682	-0-	-102 B	-0-	682	2			N	-0-					105
03	868	N	752	-0-	-116 B	-0-	752	2			N	-0-					105
04	810	N	720	-0-	-90 B	-0-	720	2			N	-0-					105
05	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-					105

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

12	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1634	-0-	-46 B	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
*05	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52 B	-0-	712	2	20	9	N	18					18
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	774	2	73	9	N	66					84
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	769	2	1	9	N	1					85
05	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	769	2	11	9	N	10					95

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1044	2	2	9	N	2					142
01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1017	2	9	9	N	8					150
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1131	2	6	9	N	5					155
03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1002	2	2	9	N	2					157
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					157
*05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	976	2	26	9	N	24	181	1			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
*03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					30
*04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					49

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

12	9902	X	9902	-0-	-0- B	-0-	9674	2	228	9	N	207	187	1			211
01	9583	X	9583	-0-	-0- B	-0-	9364	2	219	9	N	199	176	1			234
02	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4357	2	31	9	N	28					262
03	11032	X	11032	-0-	-0- B	-0-	10954	2	78	9	N	71	180	1			153
*04	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					153
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					153

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

12	9786	X	9786	-0-	-0- B	-0-	9546	2	240	9	N	218	380	1			70
01	9734	X	9658	-0-	-76 B	-0-	9440	2	218	9	N	198					268
02	8792	X	2515	-0-	-6277 B	-0-	2430	2	85	9	N	77	195	1			150
03	9858	X	3470	-0-	-6388 B	-0-	3107	2	363	9	N	330					480
*04	11057	X	11057	-0-	-0- B	-0-	11043	2	14	9	N	13	191	1			302
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796 B	-0-					N	NO RPT					302

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

12	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	3387	2	70	9	N	64	194	1			154
01	3255	X	2990	-0-	-265 B	-0-	2931	2	59	9	N	54	88	1			120
02	2772	X	2095	-0-	-677 B	-0-	2077	2	18	9	N	16					136
03	4340	X	3758	-0-	-582 B	-0-	3747	2	11	9	N	10					146
04	4200	X	3642	-0-	-558 B	-0-	3633	2	9	9	N	8					154
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT					154

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					78
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					78
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	2			N	-0-					78
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					78
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	2			N	-0-					78
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) //CONT.// 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	3	7	9	N	6					111
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	3	13	9	N	12					123
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	3	12	9	N	11					134
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					141
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					141
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					141

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					3
01	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					3
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					3
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					3
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					3
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					69
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					69
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					69
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					69
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1506	-0-	-6	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
01	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	42	1	116	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	2	N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2297					N	-0-					-0-
01	2297	X	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

12	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			N	-0-					3
01	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-					3
02	2296	N	2217	-0-	-79	-0-	2217	2			N	-0-					3
03	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2			N	-0-					3
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					3
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1214	-0-	-270	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					7
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	685	3	746	9	N	678					685
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					685
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					685
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					685
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					685

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

12	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630	N	354	-0-	-276	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					159
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					159
02	1652	N	1464	-0-	-188	-0-	1455	2	9	9	N	8					167
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					169
04	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1679	2			N	-0-					169
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					169

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

12	403	N	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	N	2					20
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					20
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			N	-0-					33
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					33
02	2268	N	1505	-0-	-763	-0-	1505	2			N	-0-					33
03	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2			N	-0-					33
04	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2			N	-0-					33
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					20
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					20
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					20
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					20
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					28
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					28
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	502	3			N	-0-					28
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					28
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					28
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	913	3	45	9	N	41					81
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					81
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	900	3			N	-0-					81
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					81
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					81
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					81

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	-0-					55
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	62	1	343	2	N	-0-					55
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	56	1	233	2	N	-0-					55
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	2	N	-0-					55
04	390	N	206	-0-	-184	-0-	36	1	170	2	N	-0-					55
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	62	1	227	2	N	-0-					55

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	233	2	N	-0-					138
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	2	N	-0-					138
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	56	1	181	2	N	-0-					138
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	30	1	111	2	N	-0-					138
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					138
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	56	1	178	2	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	60	1	184	2	N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-					120
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	62	1	407	2	N	-0-					120
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	N	-0-					120
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	62	1	436	2	N	16					136
							18	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	8					144
							9	9									
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	8					152
							9	9									

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	-0-					119
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-					119
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	50	1	385	2	N	-0-					119
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	N	-0-					119
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	24	1	299	2	N	-0-					119
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	62	1	411	2	N	-0-					119

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

12	3075	X	2748	-0-	-327	-0-	62	1	2581	2	N	95					228
							105	9									
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	44	1	1833	2	N	76	192	1			112
							84	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2155	2	N	132					244
							145	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	2	N	116	181	1			179
							128	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	60	1	2284	2	N	85	189	1			75
							94	9									
*05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2054	2	N	84					159
							92	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					36
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					36
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					36
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					36
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					36
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					106
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					106
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					106
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					106
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					55
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	3	2	9	N	2					57
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					57
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	N	1					58
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	3	2	9	N	2					60
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	3	2	9	N	2					62

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	97	1	1824	2	N	-0-					152
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	N	-0-					152
02	1456	N	1181	-0-	-275	-0-	62	1	1119	2	N	-0-					152
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	N	-0-					152
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	N	-0-					152
05	1302	N	974	-0-	-328	-0-	59	1	915	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	97	1	1049	2	N	3					185
							3	9									
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	97	1	725	2	N	5					190
							6	9									
02	1344	N	696	-0-	-648	-0-	56	1	631	2	N	8					198
							9	9									
03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	97	1	871	2	N	7					205
							8	9									
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	94	1	622	2	N	5					210
							6	9									
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	97	1	615	2	N	4					214
							4	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	97	1	874	2	N	2					102
							2	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	2	N	-0-					102
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	66	1	464	2	N	-0-					102
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	5					107
							6	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	854	2	N	-0-					107
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	2	N	-0-					107

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	97	1	2257	2	N	21					183
							23	9									
01	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	87	1	1917	2	N	17					200
							19	9									
02	2520	X	1516	-0-	-1004	-0-	58	1	1450	2	N	7					207
							8	9									
03	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	81	1	1978	2	N	17					224
							19	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	94	1	2354	2	N	38					262
							42	9									
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	97	1	2259	2	N	20					282
							22	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					88
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					88
02	1288	N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-					88
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					88
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					88
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1755	2	N	-0-					9
01	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	134	1	1559	2	N	-0-					9
02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	134	1	1432	2	N	-0-					9
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	134	1	1859	2	N	56					65
							62	9									
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					65
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					28
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	10	1	1246	2	N	-0-					28
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	10	1	1065	2	N	-0-					28
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	N	-0-					28
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					28
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	10	1	827	2	N	-0-					19
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					19
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	10	1	1310	2	N	-0-					19
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					19
04	1290	N	822	-0-	-468	-0-	822	2			N	-0-					19
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	10	1	370	2	N	-0-					16
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	2	N	-0-					16
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	10	1	343	2	N	-0-					16
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	2	N	-0-					16
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					16
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					89
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					89
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					89
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					89
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					69
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					69
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					69
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					69
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					160
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1142	2	154	9	N	140	140	1			160
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					160
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					160
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					160
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					160
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					160
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6005	3	3	9	N	3					13
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					13
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					13
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					13
*04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					13
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	N	10					183
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	3	19	9	N	17					200
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					200
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	846	3	28	9	N	25	195	1			30
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	867	3	44	9	N	40					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	3	6	9	N	5					88
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10					98
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					98
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					98
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					16
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2199	3	19	9	N	17					33
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					33
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					33
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	N	6					93
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	N	12					105
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	451	3	42	9	N	38					143
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					143
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					104
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					104
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					104
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					104
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					184
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1378	3	29	9	N	26					210
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					210
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	N	4	187	1			27
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1280	3	201	9	N	183					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	157	3	194	9	N	176					189
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					189
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					189
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					189
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					109
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					109
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					109
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					109
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					68
01	3100	N	3357	-0-	257	257	1634	2	1723	9	N	1566					1634
02	1241	N	984	-0-	-257	-0-	984	2			N	-0-					1634
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					1634
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					1634
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1634

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					236
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2208	3	168	9	N	153					389
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					389
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					389
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					389
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

12	14B2	EXT	263	-0-	263	2449	263	2			N	-0-					107
*01	2690	X	241	-0-	-2449	-0-	241	2			N	-0-					107
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					107
*03	14B	DENY	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					107
*04	179	N	2	-0-	-177	-0-	2	2			N	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	199	3	34	9	N	31					66
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					66
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	242	3	15	9	N	14					92
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					92
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					92
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					92
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	676	2	29	9	N	26					72
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19	9	N	17					89
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					103
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1430	2	15	9	N	14					117
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	N	13					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					86
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	3	17	9	N	15					101
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	446	3	34	9	N	31					132
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					132
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					611
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					611
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					611
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					611
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					611
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3					102
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					102
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					102
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					102
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					130
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					130
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					130
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					130
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					137
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					137
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					137
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					137
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					25
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					25
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	909	3	40	9	N	36					61
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					61
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	664	3	218	9	N	198			198
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			198
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			198
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			198
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			177
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			177
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			177
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			177
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			23
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			23
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			23
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			23
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	N	4			132
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	3	14	9	N	13			145
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			145
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			145
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1108	3	216	9	N	196			350
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			350
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			350
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			350
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			350
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			350

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					3
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					3
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	3	85	9	N	77					80
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					27
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1376	3	69	9	N	63					90
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					90
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					90
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5					30
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	N	6					36
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	449	3	22	9	N	20					56
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					56
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					68
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	N	2					70
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					70
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2069	3	10	9	N	9					165
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2038	3	25	9	N	23					188
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					188
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	739	3	21	9	N	19	190	1			17
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1437	3	188	9	N	171					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10					859
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11					870
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	925	2	22	9	N	20					890
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	N	7					897
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					907
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					907

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	41	3	90	9	N	82					152
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					152
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					152
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					152
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					292
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					292
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					292
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					292
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					292
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	828	2	53	9	Y	48					103
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	536	2	252	9	Y	229					332
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					332
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					332
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					332
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					145
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					145
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					145
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					145
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	N	14					14
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					15
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

12	14B2 EXT		485	-0-	485	3587	481	2	4	9	N	4					115
01	4869	X	1282	-0-	-3587	-0-	1265	2	17	9	N	15					130
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	2	11	9	N	10					140
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					160
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

12	14B2 EXT		297	-0-	297	2394	297	2			N	-0-					37
01	14B2 EXT		611	-0-	611	3005	611	2			N	-0-					37
02	14B2 EXT		535	-0-	535	3540	535	2			N	-0-					37
03	14B2 EXT		593	-0-	593	4133	593	2			N	-0-					37
04	14B2 EXT		521	-0-	521	4654	521	2			N	-0-					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4654					N	NO RPT					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58					121
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					121
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					121
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	N	14					135
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	N	13					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					20
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					20
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	559	3	18	9	Y	16					103
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					103
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					103
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					103
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					35
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	187	3	30	9	N	27					62
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					62
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					62
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					126
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10					136
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	N	11					147
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10					157
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	876	3	54	9	N	49					163
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					170
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					170
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					170
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	3	11	9	N	10					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		557	-0-	557	4023	557	2			N	-0-					115
01	14B2 EXT		667	-0-	667	4690	667	2			N	-0-					115
02	14B2 EXT		887	-0-	887	5577	887	2			N	-0-					115
03	6564	X	987	-0-	-5577	-0-	987	2			N	-0-					115
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					140
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					140
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					140
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					140
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	3			N	-0-					135
01	3497	X	3166	-0-	-331	-0-	3163	3	3	9	N	3					138
02	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2167	3			N	-0-					138
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					138
*04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					138
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	N	2					23
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					23
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					23
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					160
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					160
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					160
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					160
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					82
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28					110
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2073	2	33	9	N	30					140
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	N	26					166
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					43
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					43
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					43
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					43
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	N	11					232
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	20	9	N	18					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					265
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1345	2	55	9	N	50					315
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					103
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					103
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					103
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					103
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	791	2	20	9	N	18					81
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					81
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					81
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	N	21					102
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	N	14					116
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	N	6					65
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					65
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	315	3	105	9	N	95					160
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					160
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					100
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8					108
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					108
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					108
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1			133
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			133
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	316	3	39	9	N	35			168
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			168
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			20
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			20
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			20
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			20
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			137
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			137
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			137
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			137
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1496	3	91	9	N	83			157
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			157
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			157
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			157
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3			68
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			68
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	231	3	112	9	N	102			170
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			170
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			170
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			62
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			62
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			62
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			62
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8					124
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	N	3					127
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					127
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					127
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					37
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	624	3	40	9	N	36					73
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					73
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					73
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					20
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					20
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	448	3	88	9	N	80					100
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					100
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	50	3	72	9	N	65					130
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					130
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					130
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					137
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					137
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1026	3	58	9	N	53					190
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					190
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					72
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					72
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	976	3	87	9	N	79					151
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					151
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					79
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	70	3	68	9	N	62					141
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					141
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	633	2	94	9	N	85					216
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1					217
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					217
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	N	4					221
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6					227
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	3	4	9	N	4					75
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					75
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					75
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					75
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	N	4					93
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					93
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					93
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					93
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	N	9					193
01	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					193
02	2800	N	2958	-0-	158	841	2958	2			N	-0-					193
03	3100	N	3053	-0-	-47	794	3014	2	39	9	N	35					228
*04	3000	N	2872	-0-	-128	666	2841	2	31	9	N	28					256
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	666					N	NO RPT					256

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					50
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					50
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					50
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					50
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					92
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					92
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					92
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					87
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					87
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	3	15	9	N	14					101
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					101
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					199
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1848	2	23	9	N	21					220
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					230
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9					239
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					246
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					82
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					82
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					82
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					82
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					199
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					199
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					199
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					199
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	N	14					153
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					158
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					158
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					158
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4	9	N	4					32
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					32
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	423	3	21	9	N	19					51
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					51
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					23
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					23
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	534	3	41	9	N	37					60
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					60
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					20
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1171	3	1266	9	N	1151					1171
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					1171
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					1171
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					1171
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	889	3	9	9	N	8					30
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	N	12					42
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					42
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					42
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	3	8	9	N	7					87
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	N	1					88
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					88
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					88
*04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					88
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					88

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3					10
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					10
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					10
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	3	3	9	N	3					155
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					155
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					155
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					155
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					23
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					23
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	311	3	77	9	N	70					93
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					93
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					94
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					94
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	228	3	128	9	N	116					210
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					210
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2					80
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					80
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	36	3	13	9	N	12					92
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					92
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	2949	3	96	9	N	87					145
01	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2949	3	30	9	N	27					172
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					172
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					172
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2949	3	264	9	N	240	194	1			218
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					218

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					70
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					70
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					70
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					70
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	3	29	9	N	26					136
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1628	3	61	9	N	55					191
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					191
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					191
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					64
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					64
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					64
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					64
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5					912
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					917
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					927
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	N	3					930
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5					935
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					935

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					508
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	5					513
							6	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					515
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					520
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					525
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					294
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					296
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					300
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3					303
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4					307
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3648	3			N	-0-					57
01	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3588	3			N	-0-					57
02	3444	X	3288	-0-	-156	-0-	3288	3			N	-0-					57
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					57
*04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					57
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					53
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	839	3	57	9	N	52					105
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					17
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					17
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					17
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					17
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

12	11067	X	7364	-0-	-3703	-0-	7023	2	341	9	N	310	383	1			1300
01	9207	X	6944	-0-	-2263	-0-	6864	2	80	9	N	73					1373
02	8232	X	5220	-0-	-3012	-0-	5157	2	63	9	N	57	174	1			1256
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6300	2	187	9	N	170	170	1			1256
*04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5293	2	319	9	N	290	173	1			1373
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					1373

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

12	4247	X	523	-0-	-3724	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	3495	2	657	9	N	597	597	1			-0-
02	3836	X	2801	-0-	-1035	-0-	2383	2	418	9	N	380	176	1			204
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2250	2	422	9	N	384	182	1			406
*04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	N	4	385	1			25
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					25

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

12	17670	X	10507	-0-	-7163	-0-	10213	2	294	9	N	267	557	1			61
01	16523	X	9723	-0-	-6800	-0-	9723	2			N	-0-					61
02	14028	X	8082	-0-	-5946	-0-	7024	2	1058	9	N	962	573	1			450
03	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	10604	2	789	9	N	717	977	1			190
*04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10082	2	498	9	N	453	593	1			50
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					50

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

12	7068	X	5979	-0-	-1089	-0-	5835	2	144	9	N	131	166	1			99
01	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	6157	2	222	9	N	202	167	1			134
02	5908	X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-					134
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6206	2	184	9	N	167	197	1			104
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5591	2	33	9	N	30					134
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					134

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

12	14694	X	10628	-0-	-4066	-0-	10492	2	136	9	N	124					458
01	12958	X	11572	-0-	-1386	-0-	11140	2	432	9	N	393	517	0			334
02	11704	X	9003	-0-	-2701	-0-	8760	2	243	9	N	221	379	1			176
03	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11497	2	371	9	N	337	368	1			145
*04	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11105	2	615	9	N	559	370	1			334
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					334

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					2008
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					2008
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					2008
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					2008
*04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					2008
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					2008

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					2410
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					2410
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					2410
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					2410
*04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					2410
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					2410

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	798	3	152	9	N	138					198
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2853	2			N	-0-					2237
01	5425	X	2316	-0-	-3109	-0-	2316	2			N	-0-					2237
02	2632	X	1900	-0-	-732	-0-	1900	2			N	-0-					2237
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					2237
*04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					2237
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					2237

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	8579	-0-	-4875	-0-	8484	2	95	9	N	86					112
01	12555	X	10514	-0-	-2041	-0-	10514	2			N	-0-					112
02	10920	X	6182	-0-	-4738	-0-	6182	2			N	-0-					112
03	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					112
*04	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9104	2	69	9	N	63					175
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					175

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2537	-0-	-1307	-0-	2425	2	112	9	N	102	379	1			363
01	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	1457	2	909	9	N	826	571	1			618
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2555	2	208	9	N	189	189	1			618
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	N	56	379	1			295
*04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4	194	1			105
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					105

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					336
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					336
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					336
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					336
*04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7074	2	43	9	N	39	185	1			190
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					190

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					155
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	N	-0-					155
02	952	N	554	-0-	-398	-0-	17	1	537	2	N	-0-					155
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	30	1	824	2	N	-0-	70	1			85
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	30	1	899	2	N	-0-					85
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-					85

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	686	2	N	-0-					171
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	20					191
							22	9									
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	20	1	432	2	N	6					197
							7	9									
03	713	N	492	-0-	-221	-0-	27	1	454	2	N	10	160	1			47
							11	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	2					49
							2	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3					52
							3	9									

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	2	N	-0-					145
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-					145
02	616	N	402	-0-	-214	-0-	16	1	386	2	N	-0-					145
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	31	1	526	2	N	-0-					145
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					145
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					145

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	23	1	50	2	N	-0-					110
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					110
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	90	2	N	-0-					110
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					110
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	23	1	88	2	N	-0-					110
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	2					69
							2	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	N	-0-					69
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	18	1	365	2	N	-0-					69
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	31	1	433	2	N	-0-					69
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					69
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	-0-					69

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			13
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					13
05	14B2 EXT		5	-0-	5	8	5	1			N	-0-					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-					121
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	11	1	95	2	N	-0-					121
02	336	N	102	-0-	-234	-0-	8	1	94	2	N	-0-					121
03	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					121
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					121
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	31	1	1785	2	N	30					314
							33	9									
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	27					341
							30	9									
02	1708	N	1165	-0-	-543	-0-	18	1	1130	2	N	15					356
							17	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	11					367
							12	9									
04	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	30	1	1329	2	N	59					426
							65	9									
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	N	-0-					426

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

12	465	N	424	-0-	-41	-0-	31	1	393	2	N	-0-					33
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-					33
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	28	1	359	2	N	-0-					33
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					33
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	29	1	386	2	N	-0-					33
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	6					298
							7	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	7					305
							8	9									
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	20	1	517	2	N	8					313
							9	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	646	2	N	4					317
							4	9									
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	N	20					337
							22	9									
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-					337

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	-0-					85
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	31	1	1266	2	N	-0-					85
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					85
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	31	1	1272	2	N	27					112
							30	9									
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	30	1	1172	2	N	20					132
							22	9									
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	-0-					132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104	2	N	-0-					332
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1972	2	N	-0-					332
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	18	1	1105	2	N	17					349
							19	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-					349
04	1890	N	1166	-0-	-724	-0-	25	1	1141	2	N	-0-					349
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1271	2	N	-0-					349

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					393
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	N	-0-					393
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	-0-					393
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-					393
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	9	1	21	2	N	-0-					393
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	13	1	57	2	N	-0-					393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2594	2	N	1	170	1			483
							1	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	22	1	1592	2	N	-0-					483
02	1568	N	1326	-0-	-242	-0-	15	1	1311	2	N	-0-					483
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	-0-					483
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1650	2	N	-0-					483
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	-0-					483

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	40					180
							44	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	48					228
							53	9									
02	1148	N	823	-0-	-325	-0-	28	1	777	2	N	16	174	1			70
							18	9									
03	1271	N	971	-0-	-300	-0-	31	1	901	2	N	35					105
							39	9									
04	1230	N	987	-0-	-243	-0-	28	1	935	2	N	22					127
							24	9									
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	N	41					168
							45	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	31	1	5330	2	N	177	187	1			269
							195	9									
01	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	31	1	4841	2	N	136	191	1			214
							150	9									
02	4956	X	4739	-0-	-217	-0-	28	1	4577	2	N	122	192	1			144
							134	9									
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5383	2	N	158	188	1			114
							174	9									
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	29	1	5414	2	N	138					252
							152	9									
05	5487	X	5334	-0-	-153	-0-	31	1	5195	2	N	98	187	1			163
							108	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	132	182	1			229
							145	9									
01	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	30	1	1044	2	N	143					372
							157	9									
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	26	1	872	2	N	116	189	1			299
							128	9									
03	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	31	1	953	2	N	117	185	1			231
							129	9									
04	1200	N	970	-0-	-230	-0-	28	1	853	2	N	81	186	1			126
							89	9									
05	1147	N	967	-0-	-180	-0-	31	1	813	2	N	112					238
							123	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					69
01	2511	X	692	-0-	-1819	-0-	4	1	610	2	N	71					140
							78	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	24	1	2758	2	N	69					209
							76	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	2246	2	N	59	186	1			82
							65	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	29	1	1862	2	N	53					135
							58	9									
05	2914	X	1797	-0-	-1117	-0-	31	1	1741	2	N	23					158
							25	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	31	1	3351	2	N	-0-					284
01	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	31	1	3296	2	N	3					287
							3	9									
02	3864	X	2524	-0-	-1340	-0-	22	1	2491	2	N	10					297
							11	9									
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	31	1	3446	2	N	9					306
							10	9									
04	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	29	1	3253	2	N	15					321
							17	9									
*05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	33					354
							36	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	28	1	4388	2	N	55					385
							61	9									
01	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	29	1	4231	2	N	92	180	1			297
							101	9									
02	4368	X	1830	-0-	-2538	-0-	10	1	1809	2	N	10					307
							11	9									
03	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	24	1	3299	2	N	18					325
							20	9									
04	4320	X	3684	-0-	-636	-0-	29	1	3597	2	N	53	189	1			189
							58	9									
05	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	26	1	3279	2	N	62					251
							68	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					83
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					83

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

12	4123	X	3200	-0-	-923	-0-	31 46	1 9	3123	2	N	42					231
01	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	31 48	1 9	3504	2	N	44					275
02	3612	X	3351	-0-	-261	-0-	27 35	1 9	3289	2	N	32	187	1			120
03	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	31 55	1 9	3440	2	N	50					170
04	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	29 37	1 9	3347	2	N	34					204
05	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	31 36	1 9	3273	2	N	33					237

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	27 30	1 9	1069	2	N	27					263
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	23 20	1 9	988	2	N	18	191	1			90
02	1148	N	703	-0-	-445	-0-	19 4	1 9	680	2	N	4					94
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	1278	2	N	23					117
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	1034	2	N	14					131
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	1018	2	N	16					147

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

12	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	31 57	1 9	4335	2	N	52					297
01	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	30 59	1 9	4287	2	N	54	187	1			164
02	4172	X	3405	-0-	-767	-0-	23 19	1 9	3363	2	N	17					181
03	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	31 56	1 9	4263	2	N	51					232
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	28 35	1 9	4117	2	N	32	187	1			77
05	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	31 52	1 9	4300	2	N	47					124

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	31	1	1903	2	N	265					541
							292	9									
01	2635	X	1803	-0-	-832	-0-	31	1	1493	2	N	254	193	1			602
							279	9									
02	2380	X	1434	-0-	-946	-0-	21	1	1246	2	N	152	187	1			567
							167	9									
03	2573	X	2237	-0-	-336	-0-	31	1	1879	2	N	297	383	1			481
							327	9									
04	2340	X	1734	-0-	-606	-0-	30	1	1467	2	N	215	385	1			311
							237	9									
05	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	31	1	1245	2	N	210	184	1			337
							231	9									

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	N	39	190	1			94
							43	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	36					130
							40	9									
02	1764	N	1561	-0-	-203	-0-	25	1	1510	2	N	24					154
							26	9									
03	2015	N	1625	-0-	-390	-0-	29	1	1568	2	N	25					179
							28	9									
04	1950	N	1036	-0-	-914	-0-	28	1	999	2	N	8					187
							9	9									
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	28	1	1627	2	N	23					210
							25	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	982	-0-	-940	-0-	23	1	931	2	N	25					231
							28	9									
01	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	31	1	1405	2	N	74					305
							81	9									
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	25	1	1170	2	N	31					336
							34	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	59	199	1			196
							65	9									
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	29	1	1349	2	N	41					237
							45	9									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	69					306
							76	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	643	-0-	-1341	-0-	9	1	626	2	N	7					249
							8	9									
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	2	N	40					289
							44	9									
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	19	1	785	2	N	16	193	1			112
							18	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	29					141
							32	9									
04	2340	N	1687	-0-	-653	-0-	28	1	1641	2	N	16					157
							18	9									
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	29	1	1382	2	N	25					182
							28	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3713	-0-	613	749	31	1	3296	2	N	351	191	1			264
							386	9									
01	3100	N	3596	-0-	496	1245	31	1	3171	2	N	358	190	1			432
							394	9									
02	4236	X	2991	-0-	-1245	-0-	21	1	2621	2	N	317	384	1			365
							349	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	24	1	2649	2	N	187	190	1			362
							206	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	30	1	4655	2	N	454	377	1			439
							499	9									
*05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	31	1	6019	2	N	377	529	1			287
							415	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-					282
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	8					290
							9	9									
02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	21	1	874	2	N	-0-					290
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	10					300
							11	9									
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	30	1	1137	2	N	-0-					300
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	-0-					300

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

12	9176	X	8090	-0-	-1086	-0-	31	1	8008	2	N	46	181	1			293
							51	9									
01	9052	X	7999	-0-	-1053	-0-	31	1	7914	2	N	49					342
							54	9									
02	8176	X	6692	-0-	-1484	-0-	21	1	6648	2	N	21					363
							23	9									
03	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	31	1	9306	2	N	73	179	1			257
							80	9									
04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	29	1	8482	2	N	58					315
							64	9									
*05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	31	1	8463	2	N	40					355
							44	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

12	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	30	1	2505	2	N	60					204
							66	9									
01	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	30	1	2220	2	N	55					259
							61	9									
02	2296	X	1316	-0-	-980	-0-	17	1	1270	2	N	26	191	1			94
							29	9									
03	2604	X	1076	-0-	-1528	-0-	17	1	1023	2	N	33					127
							36	9									
04	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	27	1	2256	2	N	53					180
							58	9									
05	2604	X	1816	-0-	-788	-0-	25	1	1745	2	N	42					222
							46	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	20	1	65	2	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	30	1	76	2	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	62	1	828	2	N	-0-					125
01	930	N	461	-0-	-469	-0-	62	1	399	2	N	-0-					125
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-					125
03	899	N	165	-0-	-734	-0-	16	1	149	2	N	-0-					125
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					125
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					89
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	52	1	165	2	N	-0-					89
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					89
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	20					184
							22	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	12					196
							13	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	13					209
							14	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-	169	1			40
04	1020	N	579	-0-	-441	-0-	24	1	555	2	N	-0-					40
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	56	1	804	2	N	19					59
							21	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	2	N	-0-					48
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					48
02	2464	N	690	-0-	-1774	-0-	34	1	656	2	N	-0-					48
03	3100	N	3210	-0-	110	110	62	1	3142	2	N	5					53
							6	9									
04	2464	N	2354	-0-	-110	-0-	60	1	2294	2	N	-0-					53
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	62	1	2209	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	79					198
							87	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	N	93	192	1			99
							102	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	19					118
							21	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	122	191	1			49
							134	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	345	2	N	95					144
							105	9									
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	9					153
							10	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	60	1	580	2	N	5					56
							6	9									
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	62	1	561	2	N	20					76
							22	9									
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	56	1	478	2	N	40					116
							44	9									
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	62	1	552	2	N	30					146
							33	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	44	173	1			17
							48	9									
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	62	1	539	2	N	39					56
							43	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5					90
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					95
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					95
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	489	3	6	9	N	5					100
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	N	4					104
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					104

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2055	-0-	-828	-0-	2002	2	53	9	N	48	190	1			111
*11	2910	X	1401	-0-	-1509	-0-	1162	2	239	9	N	217	190	1			138
12	3007	X	1788	-0-	-1219	-0-	1606	2	182	9	N	165	189	1			114
01	3007	X	1474	-0-	-1533	-0-	1352	2	122	9	N	111					225
02	2520	X	1319	-0-	-1201	-0-	1255	2	64	9	N	58					283
*03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2164	2	182	9	N	165	179	1			269
*04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2125	2	162	9	N	147	362	1			54
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					54

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2170	X	906	-0-	-1264	-0-	878	2	28	9	N	25					90
*11	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1631	2	153	9	N	139	177	1			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					94
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	815	2	72	9	N	65					159
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	327	2	52	9	N	47					206
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	800	2	69	9	N	63	188	1			81
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	742	2	94	9	N	85					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2617	2	26	9	N	24	179	1			65
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	41	1			25
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					25
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1643	X	175	-0-	-1468	-0-	62	2	113	9	N	103	189	1			87
*11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	320	1	1341	2	N	77					164
							85	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	328	1	1440	2	N	131	170	1			125
							144	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	334	1	1338	2	N	103					228
							113	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	296	1	1420	2	N	56					284
							62	9									
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	307	1	1624	2	N	138	171	1			251
							152	9									
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	331	1	1613	2	N	165	170	1			246
							182	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

*11	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	4851	2	454	9	N	413	574	1			257
12	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	4976	2	396	9	N	360	187	1			430
01	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	4742	2	387	9	N	352	380	1			402
02	4984	X	3516	-0-	-1468	-0-	3399	2	117	9	N	106	191	1			317
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3909	2	339	9	N	308					625
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4123	2	443	9	N	403	741	1			287
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					287

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

12	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	3352	2	244	9	N	222	182	1			214
01	4092	X	3464	-0-	-628	-0-	3227	2	237	9	N	215	193	1			236
02	3528	X	2933	-0-	-595	-0-	2746	2	187	9	N	170	194	1			212
*03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3212	2	243	9	N	221	162	1			271
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2952	2	237	9	N	215	189	1			297
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					297

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1364	2	144	9	N	131	183	1			186
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1560	2	127	9	N	115	171	1			130
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1401	2	100	9	N	91					221
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1542	2	96	9	N	87	190	1			118
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1459	2	112	9	N	102					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

12	5084	X	4353	-0-	-731	-0-	4115	2	238	9	N	216	191	1			244
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4374	2	250	9	N	227	185	1			286
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4207	2	165	9	N	150	192	1			244
*03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5281	2	146	9	N	133					377
*04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3983	2	220	9	N	200	190	1			387
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					387

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

12	4991	X	2853	-0-	-2138	-0-	2773	2	80	9	N	73	189	1			155
01	4991	X	4122	-0-	-869	-0-	3954	2	168	9	N	153					308
02	3976	X	2029	-0-	-1947	-0-	1965	2	64	9	N	58	187	1			179
*03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2939	2	111	9	N	101					280
*04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3115	2	79	9	N	72					352
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					352

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					10
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					10
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					10
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					10
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					57
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					57
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	304	3			N	-0-					57
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					57
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					57
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	533	3	19	9	N	17					74

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					77
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					77
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					77
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					77
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					77
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					77

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					77
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					77
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					77
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					77
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					77

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	139	3	22	9	N	20					167
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9	N	20					187
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-					187
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	88	3	9	9	N	8					195
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	106	3	19	9	N	17					212
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	3	6	9	N	5					217

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					218
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					443
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					443
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					443
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					443
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	74	1	501	2	N	-0-					19
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	-0-					19
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	362	1	431	2	N	-0-					19
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	11	1	497	2	N	-0-					19
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					19
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

12	5239	X	4202	-0-	-1037	-0-	112	1	3901	2	N	172					773
							189	9									
01	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3705	2	173	9	N	157	351	1			579
02	4200	X	3240	-0-	-960	-0-	30	1	3098	2	N	102	168	1			513
							112	9									
03	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	193	1	3785	2	N	142					655
							156	9									
04	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	379	1	3262	2	N	117	179	1			593
							129	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					593

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1	3384	2	N	159	170	1			371
							175	9									
01	4557	X	3405	-0-	-1152	-0-	74	1	3187	2	N	131	175	1			327
							144	9									
02	4116	X	3223	-0-	-893	-0-	3139	2	84	9	N	76					403
03	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	162	1	3744	2	N	164	174	1			393
							180	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	238	1	3392	2	N	140					533
							154	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					533

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	158	1	3331	2	N	176	168	1			406
							194	9									
01	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	4	1	3286	2	N	161	172	1			395
							177	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3606	2	133	9	N	121	168	1			348
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	58	1	3860	2	N	150					498
							165	9									
04	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3209	2	152	9	N	138	173	1			463
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					463

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

12	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					110
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					110
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1519	2	98	9	N	89	186	1			13
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					13
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					35
05	1736	N	1287	-0-	-449	-0-	1281	2	6	9	N	5					40

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5132	2	252	9	N	229	370	1			110
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5219	2	57	9	N	52					162
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4421	2	195	9	N	177					339
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5459	2	238	9	N	216	381	1			174
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5569	2	205	9	N	186	183	1			177
*05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6209	2	201	9	N	183	179	1			181

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1981	2	101	9	N	92	187	1			119
01	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1538	2	186	9	N	169	192	1			96
02	1400	X	1319	-0-	-81	-0-	1228	2	91	9	N	83					179
03	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1545	2	79	9	N	72					251
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1276	2	13	9	N	12	189	1			74
05	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	980	2	47	9	N	43					117

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3512	2	163	9	N	148	187	1			80
01	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3342	2	157	9	N	143					223
02	3444	X	2257	-0-	-1187	-0-	2172	2	85	9	N	77	187	1			113
03	3813	X	3211	-0-	-602	-0-	3081	2	130	9	N	118					231
04	3570	X	3109	-0-	-461	-0-	2966	2	143	9	N	130	180	1			181
05	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3137	2	177	9	N	161	188	1			154

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	2655	2	519	9	N	472	370	1			223
01	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	2463	2	475	9	N	432	376	1			279
02	2884	X	2781	-0-	-103	-0-	2489	2	292	9	N	265					544
03	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2608	2	120	9	N	109	365	1			288
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	2506	2	516	9	N	469	551	1			206
05	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	2458	2	303	9	N	275	183	1			298

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12066	-0-	-1295	-0-	12062	2	4	9	N	4					219
01	13237	X	11945	-0-	-1292	-0-	11838	2	107	9	N	97	194	1			122
02	11032	X	7960	-0-	-3072	-0-	7919	2	41	9	N	37					159
03	12989	X	12633	-0-	-356	-0-	12530	2	103	9	N	94	188	1			65
04	12570	X	11384	-0-	-1186	-0-	11325	2	59	9	N	54					119
05	12059	X	9598	-0-	-2461	-0-	9515	2	83	9	N	75					194

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15917	2	85	9	N	77					217
01	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15325	2	59	9	N	54					271
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7568	2	32	9	N	29	201	1			99
03	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11226	2	67	9	N	61					160
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7567	2	43	9	N	39					199
*05	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7163	2	72	9	N	65					264

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3459	2	527	9	N	479	370	1			539
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	4444	2	989	9	N	899	1146	1			292
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3637	2	638	9	N	580	378	1			494
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	4369	2	781	9	N	710	924	1			280
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	4418	2	799	9	N	726	574	1			432
*05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4776	2	759	9	N	690	719	1			403

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					111
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	93	1	1426	2	N	-0-					111
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					111
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1452	2	N	-0-					111
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	60	1	1360	2	N	-0-					111
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					168
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					168
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					168
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					168
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		369	-0-	369	369	369	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					80
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					80
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					80
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					80
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					80
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					80

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					119
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					119
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					119
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					119
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					119
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					119

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	70	1	3781	2	N	97	192	1			179
							107	9									
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	2	N	173	193	1			159
							190	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	72	1	3935	2	N	133					292
							146	9									
03	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	70	1	3333	2	N	93	193	1			192
							102	9									
04	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	72	1	4345	2	N	163	194	1			161
							179	9									
05	5022	X	4435	-0-	-587	-0-	72	1	4181	2	N	165	192	1			134
							182	9									

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1103	-0-	-354	-0-	202	1	831	2	N	64					251
							70	9									
01	1457	X	831	-0-	-626	-0-	202	1	596	2	N	30					281
							33	9									
02	1316	X	868	-0-	-448	-0-	202	1	663	2	N	3					284
							3	9									
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	202	1	1853	2	N	328	176	1			436
							361	9									
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	202	1	1735	2	N	347	383	1			400
							382	9									
*05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1679	2	N	167	366	1			201
							184	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	202	1	1088	2	N	69	197	1			188
							76	9									
01	1674	X	1325	-0-	-349	-0-	202	1	1097	2	N	24					212
							26	9									
02	1456	X	492	-0-	-964	-0-	36	1	454	2	N	2					214
							2	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	N	55	199	1			70
							61	9									
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	182	1	1711	2	N	69					139
							76	9									
*05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	182	1	1997	2	N	33					172
							36	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	72	1	1487	2	N	129					264
							142	9									
01	2604	X	1724	-0-	-880	-0-	72	1	1509	2	N	130	203	1			191
							143	9									
02	2100	X	1170	-0-	-930	-0-	72	1	1021	2	N	70					261
							77	9									
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	72	1	855	2	N	124	198	1			187
							136	9									
04	1680	X	932	-0-	-748	-0-	72	1	788	2	N	65					252
							72	9									
05	1736	X	985	-0-	-751	-0-	72	1	793	2	N	109	192	1			169
							120	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	3800	-0-	-2369	-0-	182	1	3275	2	N	312	392	1			217
							343	9									
01	4712	X	3273	-0-	-1439	-0-	189	1	2898	2	N	169	202	1			184
							186	9									
02	4256	X	932	-0-	-3324	-0-	58	1	819	2	N	50					234
							55	9									
03	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-	176	1	2519	2	N	268	191	1			311
							295	9									
04	4500	X	3191	-0-	-1309	-0-	202	1	2738	2	N	228	359	1			180
							251	9									
05	3813	X	2798	-0-	-1015	-0-	163	1	2412	2	N	203	173	1			210
							223	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	202	1	416	2	N	127	358	1			141
							140	9									
01	775	N	565	-0-	-210	-0-	202	1	309	2	N	49					190
							54	9									
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	202	1	220	2	N	101					291
							111	9									
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	202	1	342	2	N	119	181	1			229
							131	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	202	1	424	2	N	160	175	1			214
							176	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	202	1	517	2	N	153	177	1			190
							168	9									

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					105
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	100	1			13
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					50
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					50
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					50
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					50
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	2358	2	62	9	N	56					220
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	2	10	9	N	9	171	1			58
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	N	12					70
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					173
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1	93	1			81
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					81
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					81
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1745	2	33	9	N	30					90
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					97
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	967	2	59	9	N	54					151
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	63	9	N	57					208
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8					216
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5673	2	162	9	N	147	169	1			136
01	6200	X	5509	-0-	-691	-0-	5386	2	123	9	N	112	50	1			198
02	5544	X	2023	-0-	-3521	-0-	1994	2	29	9	N	26					224
03	6138	X	2273	-0-	-3865	-0-	2223	2	50	9	N	45					269
*04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5831	2	201	9	N	183	168	1			284
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					284

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1213	2	124	9	N	113					280
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1505	2	99	9	N	90					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
*04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2886	2	99	9	N	90					460
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4205	2	734	9	N	667	850	1			410
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4228	2	685	9	N	623	673	1			360
02	4060	X	3052	-0-	-1008	-0-	2732	2	320	9	N	291	321	1			330
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					330
04	4770	X	3806	-0-	-964	-0-	3566	2	240	9	N	218	191	1			357
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					357

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4309	2	451	9	N	410	354	1			205
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4297	2	446	9	N	405	341	1			269
02	4284	X	2916	-0-	-1368	-0-	2701	2	215	9	N	195	342	1			122
03	4836	X	3252	-0-	-1584	-0-	3144	2	108	9	N	98					220
04	4680	X	3119	-0-	-1561	-0-	2821	2	298	9	N	271	367	1			124
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					124

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6686	-0-	-10	-0-	6398	2	288	9	N	262	219	1			345
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	302	345	1			302
02	6048	X	3507	-0-	-2541	-0-	3380	2	127	9	N	115	172	1			245
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6592	2	250	9	N	227	175	1			297
*04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7109	2	254	9	N	231					528
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					528

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	2424	2	332	9	N	302	402	1			229
01	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2405	2	385	9	N	350	386	1			193
02	2856	X	2194	-0-	-662	-0-	1976	2	218	9	N	198	193	1			198
03	3069	X	2400	-0-	-669	-0-	2271	2	129	9	N	117					315
04	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	2271	2	294	9	N	267	191	1			391
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					391

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	4248	2	257	9	N	234	397	1			91
01	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	3937	2	195	9	N	177	172	1			96
02	4172	X	2271	-0-	-1901	-0-	2208	2	63	9	N	57					153
03	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	3581	2	28	9	N	25					178
04	4350	X	3899	-0-	-451	-0-	3581	2	318	9	N	289	299	1			168
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					168

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

12	4650	X	3285	-0-	-1365	-0-	3285	2			N	-0-					197
01	4557	X	3889	-0-	-668	-0-	3767	2	122	9	N	111					308
02	4116	X	2741	-0-	-1375	-0-	2665	2	76	9	N	69	169	1			208
03	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3827	2	70	9	N	64					272
04	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3636	2	55	9	N	50					322
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					322

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

12	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	2129	2	72	9	N	65	96	1			283
01	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1779	2	64	9	N	58	58	1			283
02	2296	X	1608	-0-	-688	-0-	1599	2	9	9	N	8					291
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2842	2	105	9	N	95					386
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2323	2	29	9	N	26					412
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3641	2	67	9	N	61					360
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3021	2	14	9	N	13	121	1			252
02	2576	X	1839	-0-	-737	-0-	1814	2	25	9	N	23	178	1			97
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2908	2	141	9	N	128					225
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4017	2	40	9	N	36					261
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					261

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	559	1	2200	3	N	5					179
							6	9									
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	3	N	10					189
							11	9									
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	505	1	1373	3	N	3					192
							3	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	559	1	1988	3	N	9					201
							10	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	541	1	1862	3	N	11					212
							12	9									
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	559	1	1847	3	N	14	191	1			35
							15	9									

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	310	1	1131	3	N	-0-					10
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	310	1	1130	3	N	-0-					10
02	1232	N	1111	-0-	-121	-0-	280	1	831	3	N	-0-					10
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	310	1	1122	3	N	-0-					10
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	300	1	1022	3	N	-0-					10
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	310	1	1097	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

12	992	N	973	-0-	-19	-0-	310	1	663	3	N	-0-					19
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	310	1	675	3	N	-0-					19
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	280	1	594	3	N	-0-					19
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-					19
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	300	1	630	3	N	-0-					19
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-					19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1197	1	907	3	N	-0-					24
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1197	1	642	3	N	-0-					24
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1081	1	588	3	N	-0-					24
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1197	1	962	3	N	-0-					24
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1080	1	810	3	N	3					27
							3	9									
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1116	1	822	3	N	1					28
							1	9									

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

12	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2541	3	35	9	N	32	198	1			41
01	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2609	3	11	9	N	10					51
02	2408	X	1830	-0-	-578	-0-	1819	3	11	9	N	10					61
03	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	2228	3	19	9	N	17					78
04	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2423	3	20	9	N	18					96
05	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2397	3	15	9	N	14					110

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1104	3	230	9	N	209	186	1			256
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1100	3	218	9	N	198	186	1			268
02	1288	N	1110	-0-	-178	-0-	977	3	133	9	N	121	190	1			199
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1085	3	226	9	N	205	192	1			212
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	972	3	216	9	N	196	190	1			218
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1012	3	206	9	N	187	179	1			226

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1922	1	635	3	N	-0-					130
01	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	1922	1	445	3	N	-0-					130
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	1736	1	736	3	N	-0-					130
03	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	1922	1	325	3	N	-0-					130
04	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	1860	1	626	3	N	-0-					130
*05	2728	X	2119	-0-	-609	-0-	1892	1	227	3	N	-0-					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	1922	1	201	3	N	-0-					34
01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1922	1	91	3	N	-0-					34
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1736	1	289	3	N	-0-					34
03	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	1922	1	52	3	N	-0-					34
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1858	1	4301	3	N	73					107
							80	9									
*05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1922	1	4183	3	N	51					158
							56	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	Y	-0-					17
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	Y	22					39
							24	9									
02	1708	X	1077	-0-	-631	-0-	48	1	1020	2	Y	8					47
							9	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	149	1	3165	2	Y	48					95
							53	9									
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	128	1	2711	2	Y	7					102
							8	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					102

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	N	-0-					20
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	N	-0-					20
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1506	-0-	-474	-0-	68	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					62
01	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					62
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	1154	3			N	-0-					62
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					62
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					62
05	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	3			N	-0-					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					35
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					35
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	3			N	-0-					35
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					35
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					35
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					64
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					64
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	3			N	-0-					64
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					64
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					64
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					39
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					39
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					39
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					39
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					39

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			Y	-0-					65
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					65
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	2			Y	-0-					65
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8					73
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	714	2	4	9	Y	4					77
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1					23
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4					27
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					27
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1661	2	1	9	N	1					28
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1604	2	4	9	N	4					32
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1631	2	3	9	N	3					35

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			Y	-0-					23
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2176	2	2	9	Y	2					25
02	1988	N	1431	-0-	-557	-0-	1430	2	1	9	Y	1					26
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1					27
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					27
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6					33

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					28
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					28
02	476	N	278	-0-	-198	-0-	278	2			N	-0-					28
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
04	540	N	213	-0-	-327	-0-	213	2			N	-0-					28
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					28

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					62
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					62
02	560	N	318	-0-	-242	-0-	318	2			N	-0-					62
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					62
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					62
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6	51	1			17

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					18
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					18
02	952	N	422	-0-	-530	-0-	422	2			N	-0-					18
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					18
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					18
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					49
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					49
02	1092	N	651	-0-	-441	-0-	651	2			N	-0-					49
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					49
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					49
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1130	2	41	9	N	37	68	1			18

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					27
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	635	2			N	-0-					27
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					27
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					37
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					37
02	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-					37
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					37
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					37
05	1085	N	269	-0-	-816	-0-	261	2	8	9	N	7					44

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					8
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					8
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					8
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					8
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	12	1	772	2	N	-0-					35
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	2	N	-0-					35
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	11	1	561	2	N	-0-					35
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	930	2	N	-0-					35
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	2	N	-0-					35
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	836	2	N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					29
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29
02	616	N	362	-0-	-254	-0-	362	2			N	-0-					29
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					29
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					29

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					17
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					17
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	489	2			Y	-0-					17
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					17
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					17
01	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					17
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	415	2			N	-0-					17
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					17
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					17
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

12	558	N	484	-0-	-74	-0-	19	1	465	2	N	-0-					41
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41
02	476	N	227	-0-	-249	-0-	18	1	209	2	N	-0-					41
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	19	1	379	2	N	-0-					41
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	19	1	309	2	N	-0-					41
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

12	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	12	1	1377	2	N	-0-					145
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-					145
02	1288	N	1144	-0-	-144	-0-	11	1	1133	2	N	-0-					145
03	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	12	1	1234	2	N	-0-					145
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	11	1	1157	2	N	-0-					145
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	12	1	1162	2	N	20	142	1			23
							22	9									

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	2	36	9	N	33	152	1			24
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2976	X	378	-0-	-2598	-0-	30	2	348	9	N	316	359	1			265
11	2850	X	478	-0-	-2372	-0-	30	2	448	9	N	407	183	1			489
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2542	2	452	9	N	411	549	1			351
01	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	465	2	405	9	N	368	380	1			339
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	312	368	1			283
*03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	353	2	484	9	N	440	563	1			160
*04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1392	2	564	9	N	513	373	1			300
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					300

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	219	-0-	-246	-0-	62	1	157	2	N	-0-					32
01	434	N	148	-0-	-286	-0-	62	1	86	2	N	-0-					32
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	52	1	104	2	N	-0-					32
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					32
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					303
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-	303	5			-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	62	1	591	2	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775	N	673	-0-	-102	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		36	-0-	36	B	36	36	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			36														
03	14B2 EXT		83	-0-	83	B	119	83	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	B	129	10	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		53	-0-	53	B	182	53	2		N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	168	N	111	-0-	-57	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	168	N	160	-0-	-8	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	248	N	181	-0-	-67	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	392	N	210	-0-	-182	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	276	-0-	-158	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	R	-0-	-0-	-141 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

12	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	115	-0-	-7	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

12	93	N	16	-0-	-77	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	NO RPT	-0-	-77 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CARPENTER, MILTON //CONT.// 134100
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	9	-0-	-81	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	154	-0-	-116	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	185	R	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		101	-0-	101 B	101	101	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	101					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		74	-0-	74 B	74	74	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	74					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	R	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110 B	110	110	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	110					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110 B	110	110	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	110					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111 B	111	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	111					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111 B	111	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	111					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111 B	111	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	111					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	172	R	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		142	-0-	142 B	142	142	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	142					N	NO RPT					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	27	R	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	R	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11	-0-	11 B	11	11	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	11					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	254	R	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	R	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		185	-0-	185 B	185	185	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	185					N	NO RPT					-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	264	R	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56	-0-	56 B	56	56	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	56					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	332	R	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	165	R	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	86	-0-	86 B	86	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					86												
03	14B2	EXT	204	-0-	204 B	290	204	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	215	-0-	215 B	505	215	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	505					N	NO RPT					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	193	-0-	36 B	36	193	3			N	-0-					-0-
01	184	R	148	-0-	-36 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	113	R	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	63	-0-	63 B	63	63	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	63					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	196	-0-	39 B	39	196	3			N	-0-					-0-
01	166	R	127	-0-	-39 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21	-0-	21 B	21	21	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	115	R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	63	-0-	63	B	63	63	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	63					N	NO RPT					-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	80	R	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	80	-0-	80	B	80	80	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	80					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	19	R	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	52	R	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11	-0-	11	B	11	11	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	253	R	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	R	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		173	-0-	173 B	173	173	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	173					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	297	R	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	R	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		222	-0-	222 B	222	222	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	222					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	R	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		242	-0-	242 B	242	242	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	242					N	NO RPT					-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	494	R	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	270	R	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	R	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		325	-0-	325 B	325	325	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	325					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	147	R	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32 B	32	32	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	32					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	64					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1022	R	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	341	R	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	R	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	246	-0-	246 B	246	246	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	246					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	R	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	64					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	R	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	64					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	166	R	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		150	-0-	150 B	150	150	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	1792	R	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1466	R	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1797	R	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2174	-0-	2174 B	2174	2174	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	2174					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	196	R	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	R	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		166	-0-	166 B	166	166	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	166					N	NO RPT					-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	336	N	120	-0-	-216 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651	N	427	-0-	-224	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	337	-0-	-4	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
02	840	N	646	-0-	-194 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
04	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
*05	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
02	420	N	257	-0-	-163 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	510	N	360	-0-	-150 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	837	N	627	-0-	-210 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	896	N	636	-0-	-260 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	642	-0-	-56 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	700	N	591	-0-	-109 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	870	N	732	-0-	-138 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

12	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	N	241	-0-	-162	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	372	N	241	-0-	-131	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2	N	-0-			-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
01	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		1069	-0-	1069	B	3539	1069	2			N	-0-					-0-
01	4684	N	1145	-0-	-3539	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	593	R	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*05	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	672	N	545	-0-	-127	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	815	N	719	-0-	-96	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	960	N	494	-0-	-466	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	761	N	294	-0-	-467	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2287 - 2382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558	N	492	-0-	-66	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-	-95	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

12	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

12	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-					-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

12	651	N	486	-0-	-165	B	-0-	486	3		N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	B	-0-	354	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-					-0-
*04	480	N	428	-0-	-52	B	-0-	428	3		N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-					-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

12	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-					-0-
*04	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-					-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

12	682	N	501	-0-	-181	B	-0-	501	3		N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-					-0-
02	392	N	275	-0-	-117	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JAC PRODUCING CO., LLC //CONT.// 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	260	-0-	-112	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	403	N	55	-0-	-348	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	364	N	21	-0-	-343	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	170	-0-	-78	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	248	N	36	-0-	-212	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	224	N	13	-0-	-211	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	32	-0-	-216 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	224	N	12	-0-	-212 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	186	N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	168	N	9	-0-	-159 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	310	N	41	-0-	-269 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	280	N	15	-0-	-265 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248	N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	224	N	13	-0-	-211 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	140	N	9	-0-	-131 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

12	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

12	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354

WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350

WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324

MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	102	-0-	-301 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																	
03		14B2 EXT	2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	64	-0-	-160 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	420	N	143	-0-	-277 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			41	-0-	41 B	41	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	41					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	41					N	-0-					-0-
*05	41	R	-0-	-0-	-41 B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	336	N	55	-0-	-281 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	364	N	37	-0-	-327 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		24	-0-	24 B	279	24	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		87	-0-	87 B	366	87	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	366					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 366																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	366					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
02	700	N	688	-0-	-12	B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
04	870	N	616	-0-	-254	B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	754	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	184	N	61	-0-	-123	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	111					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45	B	156	45	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 156																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

12	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	168	N	113	-0-	-55	B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192		-0-	-0-	-192 B	-192					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -192																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	280	N	171	-0-	-109	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	364	N	218	-0-	-146	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	527	N	501	-0-	-26	B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
02	448	N	268	-0-	-180	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		518	-0-	518	B	518	518	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	518					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	643	N	74	-0-	-569	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	616	N	347	-0-	-269	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	403	N	128	-0-	-275 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	775	N	601	-0-	-174 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	700	N	419	-0-	-281 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252	N	90	-0-	-162 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	398	-0-	-160 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	532	N	415	-0-	-117 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	429	-0-	-81 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	775	N	461	-0-	-314 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	700	N	374	-0-	-326 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	727	N	444	-0-	-283 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	364	N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	267	-0-	-136 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	512	-0-	-118 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*04	930	N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

12	345	N	292	-0-	-53 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	336	N	68	-0-	-268 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	403	N	130	-0-	-273 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	372	N	224	-0-	-148 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	477	-0-	-81 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	504	N	255	-0-	-249 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	119	-0-	-133 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	280	N	77	-0-	-203 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	225	1	225	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	B	-0-	101	1	100	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	174	1	174	3	N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	185	1	184	3	N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	138	-0-	-79	B	-0-	138	3			N	-0-					201
01	248	N	125	-0-	-123	B	-0-	125	3			N	-0-					201
02	140	N	12	-0-	-128	B	-0-	12	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					201
04	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					201
*05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	280	N	77	-0-	-203	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	142					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	142					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	142					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	142					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	142					N	-0-					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	209					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

12	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2		Y	-0-			-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	B	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		Y	-0-			-0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		42	-0-	42	B	79	42	3		N	-0-			-0-
01	T. A.		42	-0-	42	B	121	42	3		N	-0-			-0-
02	T. A.		3	-0-	3	B	124	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 124															
03	T. A.		8	-0-	8	B	132	8	3		N	-0-			-0-
04	T. A.		8	-0-	8	B	140	8	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	140				N	NO RPT			-0-

ROMINES OPERATING GROUP 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	280	N	133	-0-	-147	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	310	1	835	2	N	-0-					-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	310	1	752	2	N	-0-					-0-
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	280	1	666	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	310	1	657	2	N	-0-					-0-
04	870 N	487	-0-	-383 B	-0-	313	1	174	2	N	-0-					-0-
05	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	310	1	511	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	504	N	415	-0-	-89	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	450	-0-	-46	B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02	476	N	309	-0-	-167	B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	420	N	250	-0-	-170	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	300	N	190	-0-	-110	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
02	504	N	444	-0-	-60	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-			-0-
05	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	990	N	806	-0-	-184 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	361	-0-	-115 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	406	-0-	-338 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	700	N	617	-0-	-83 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	720	N	311	-0-	-409 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
02	840	N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
05	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2			N	-0-			-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
04	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05	744	N	672	-0-	-72 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
02	420	N	375	-0-	-45 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	501	-0-	-274 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04	450	N	279	-0-	-171 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	358	-0-	-200 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
02	644	N	464	-0-	-180 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	129	1	446	2	N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	155	1	345	2	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	90	-0-	-158 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	727	-0-	-48	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					76
01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					76
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	2			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2			N	-0-					76
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					76
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	154	2	1	9	N	1					77

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1238	-0-	-126 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1381	-0-	-47 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1256	-0-	-263 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	480	N	295	-0-	-185 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	616	N	506	-0-	-110 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	391	-0-	-198 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	750	N	635	-0-	-115 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	672	N	528	-0-	-144 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	616	N	408	-0-	-208 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	469	-0-	-182 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	201	1	344	3	N	-0-			-0-
01	527	N	174	-0-	-353 B	-0-	81	1	93	3	N	-0-			-0-
02	560	N	166	-0-	-394 B	-0-	90	1	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	338	-0-	-220 B	-0-	206	1	132	3	N	-0-			-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	116	1	55	3	N	-0-			-0-
*05	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	1			N	-0-			-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	392	N	328	-0-	-64 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
04	510	N	400	-0-	-110 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	252	N	149	-0-	-103 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	250	-0-	-60	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	476	N	451	-0-	-25	B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	735	N	710	-0-	-25 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	472	-0-	-55	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	372	N	262	-0-	-110	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	297	-0-	-44	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	273	-0-	-316 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	31	1	287	2	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	31	1	292	2	N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38 B	-0-	28	1	186	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	31	1	257	2	N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5 B	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	11	1	276	2	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	31	1	164	2	N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	N	148	-0-	-48 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	217	N	171	-0-	-46	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	150	N	98	-0-	-52	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	224	-0-	-55	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
01	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	2		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	351	-0-	-52	B	-0-	31	1	320	2	N	-0-			-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
02	364	N	344	-0-	-20	B	-0-	28	1	316	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341	N	289	-0-	-52	B	-0-	31	1	258	2	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
05	372	N	316	-0-	-56	B	-0-	31	1	285	2	N	-0-			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-			-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	279	N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02	224	N	196	-0-	-28	B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	168	2			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-			-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1191	-0-	-181 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

12 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

12	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	124	-0-	-186	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	182	-0-	-97	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	173	-0-	-137	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	326	-0-	-77	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	75	-0-	-111	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	168	N	68	-0-	-100 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	348	-0-	-55	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

12	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

12	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

12	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	221	-0-	-89	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

12	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

12	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	370	-0-	-2	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

12	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	672	N	569	-0-	-103	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

12	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	588	N	403	-0-	-185	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196	N	105	-0-	-91 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	354	-0-	-49	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	406	1	107	2	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	404	1	108	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	392	1	90	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	434	1	114	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	1			N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	372	1	106	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	34	1	248	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	56	1	196	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	62	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	14	-0-	-256 B	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

12	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	420	N	262	-0-	-158 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	448	N	202	-0-	-246 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		298	-0-	298 B	298	298	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	299	-0-	-104	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	259	-0-	-51	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

12	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

12	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

12	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

12	155	N	119	-0-	-36	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

12	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	476	N	360	-0-	-116	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	31	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	28	1	92	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	30	1	137	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	391	-0-	391	B	391	391	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	139	-0-	139	B	530	139	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	142	-0-	142	B	672	142	2			N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	201	-0-	201	B	201	201	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	228	-0-	-108	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

12	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

12	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	143	-0-	143	B	143	143	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	602	-0-	-18	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	23	-0-	-132	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	959	-0-	-2	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	756	N	467	-0-	-289	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	939	-0-	-22	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	840	N	741	-0-	-99 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	866	-0-	-126 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	840	N	559	-0-	-281 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	720	N	395	-0-	-325 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

12	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

12	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

12	620	N	498	-0-	-122 B	-0-	498	2			N	-0-					18
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					18
02	588	N	481	-0-	-107 B	-0-	481	2			N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					18
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					18
*05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					18

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	480	-0-	-47	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1119	-0-	-197	B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1298	-0-	-190	B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	684	-0-	-122 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36 B	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	242	-0-	-471 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	504	N	367	-0-	-137 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	402	-0-	-218 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	476	N	376	-0-	-100 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	501	-0-	-88 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
01	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	448	N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
02	392	N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
02	504	N	397	-0-	-107 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	28	1	500	2	N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
02	588	N	497	-0-	-91 B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	252	N	224	-0-	-28 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	233	-0-	-77	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					158
01	186	N	44	-0-	-142 B	-0-	44	2			N	-0-					158
02	168	N	44	-0-	-124 B	-0-	44	2			N	-0-					158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					158
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					158
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					158

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	448	N	371	-0-	-77 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	702	-0-	-104 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	476	N	394	-0-	-82	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	463	-0-	-33	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	341	N	116	-0-	-225	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	280	N	116	-0-	-164	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	281	-0-	-153	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1053	-0-	-187 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1017	-0-	-75 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	450	N	264	-0-	-186 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	582	-0-	-193 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	507	-0-	-175 B	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	907	-0-	-395 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1271	-0-	-17 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	616	N	408	-0-	-208	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	607	-0-	-75	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	496	N	408	-0-	-88	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	490	-0-	-99	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	589	N	379	-0-	-210 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	338	-0-	-96 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	784	N	710	-0-	-74 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	813	-0-	-55 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	348	-0-	-117 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	581	-0-	-70 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	493	-0-	-127 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	952	N	811	-0-	-141 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	967	-0-	-149 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	504	N	239	-0-	-265 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	700	N	553	-0-	-147 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	756	N	640	-0-	-116 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	840	N	713	-0-	-127 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	784	N	676	-0-	-108 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	505	-0-	-115 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	588	N	423	-0-	-165 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	308	N	207	-0-	-101 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					101
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					101
02	364	N	345	-0-	-19 B	-0-	345	2			N	-0-					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					101
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					101
*05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					101

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	775	N	401	-0-	-374 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	700	N	471	-0-	-229 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	672	-0-	-134 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	476	N	340	-0-	-136 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	422	-0-	-105 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	2	-0-	-11	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	840	N	703	-0-	-137	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	939	-0-	-115	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1018	-0-	-98	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	845	-0-	-219	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	535	-0-	-529 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	924	-0-	-192 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	819	-0-	-217 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					93
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					93
02	336	N	308	-0-	-28 B	-0-	308	2			N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-					93
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					93
*05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					93

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	704	-0-	-40	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	728	N	612	-0-	-116	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	532	-0-	-150	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	443	-0-	-53	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	717	-0-	-58 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	728	N	335	-0-	-393 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	600	N	343	-0-	-257 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	476	N	336	-0-	-140 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	584	-0-	-98	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	616	N	500	-0-	-116	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	190	-0-	-58	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	420	N	313	-0-	-107	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	560	N	451	-0-	-109	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	561	-0-	-59	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	476	N	346	-0-	-130 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	532	N	367	-0-	-165 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	856	-0-	-180 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		249	-0-	249 B	1857	249	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		239	-0-	239 B	2096	239	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		224	-0-	224 B	2320	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2320																	
03	2597	R	277	-0-	-2320 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	420	N	287	-0-	-133 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	327	-0-	-138 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	550	-0-	-101 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	616	N	499	-0-	-117 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	236	-0-	-446 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					35
01	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					35
02	896	N	645	-0-	-251 B	-0-	645	2			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	2			N	-0-					35
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					35
*05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					35

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	492	-0-	-35	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	716	-0-	-183	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	840	N	692	-0-	-148	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2332	-0-	-117	B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1856	-0-	-440	B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2294	-0-	-31	B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	826	-0-	-42	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	407	-0-	-27	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	672	N	468	-0-	-204 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	367	-0-	-67 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	187	-0-	-177 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	360	N	184	-0-	-176 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	308	N	173	-0-	-135 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	160	-0-	-140 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	168	N	51	-0-	-117	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	62	-0-	-155	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	616	N	401	-0-	-215	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	500	-0-	-213	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	660	N	2	-0-	-658	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-	-153	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	14	-0-	-172	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	244	-0-	-66	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	106	-0-	-90	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	151	-0-	-97	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	140	-0-	-168 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300	N	110	-0-	-190 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	390	N	210	-0-	-180 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	179	-0-	-131 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	270	N	90	-0-	-180 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	77	-0-	-133 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	756	N	405	-0-	-351 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	539	-0-	-212 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	690	N	268	-0-	-422 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. 780203

GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	142	-0-	-278	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	359	N	215	-0-	-144 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	476	N	148	-0-	-328 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	-0-	-0-	-416 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	304	-0-	-236 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	196	N	165	-0-	-31 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	392	N	249	-0-	-143 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	504	N	331	-0-	-173 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	334	-0-	-236 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	420	N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			Y	-0-					78
01	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2			Y	-0-					78
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					78
*04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					78
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					78

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	198	-0-	-112	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	5	1	11	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	38	1	292	2	N	-0-			-0-
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	38	1	236	2	N	-0-			-0-
02	308	N	117	-0-	-191 B	-0-	38	1	79	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	38	1	313	2	N	-0-			-0-
04	270	N	129	-0-	-141 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	38	1	276	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33 B	-0-	7	1	16	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	128	-0-	-89	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	39	-0-	-85	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279	N	105	-0-	-174	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	116	-0-	-194	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

12	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	420	N	207	-0-	-213 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	532	N	350	-0-	-182 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

12	496	N	362	-0-	-134	B	-0-	362	3			N	-0-					76
01	403	N	360	-0-	-43	B	-0-	360	3			N	-0-					76
02	336	N	163	-0-	-173	B	-0-	163	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3			N	-0-					76
*04	360	N	242	-0-	-118	B	-0-	242	3			N	-0-					76
*05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					76

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

12	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

12 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

12	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	115	-0-	-102	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	180	N	63	-0-	-117	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	153	-0-	-126	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	224	N	142	-0-	-82	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	240	N	84	-0-	-156	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	128	-0-	-120	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	196	N	118	-0-	-78	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	210	N	70	-0-	-140	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	643	N	371	-0-	-272	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	682	N	531	-0-	-151	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	616	N	307	-0-	-309	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
04	510	N	348	-0-	-162	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	217	N	84	-0-	-133 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	156	-0-	-154 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	280	N	219	-0-	-61 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
05	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	364	N	64	-0-	-300	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3038	X	1240	-0-	-1798	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
01	3038	X	6	-0-	-3032	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-			-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
04	1830	X	137	-0-	-1693	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

12	279	S	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	279	S	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	224	S	177	-0-	-47	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	351	S	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*05	364	S	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	647	-0-	-333	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

12	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	532	-0-	-168	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

12	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

12	682	N	186	-0-	-496	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	94	-0-		-836	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-		-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-		-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-		-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	250	-0-		-530	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	488	-0-		-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	735	-0-		-443	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	544	-0-		-634	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	373	-0-		-691	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	584	-0-		-160	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-		-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	1695	2	286	9	Y	260	305	1			15
01	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1485	2	231	9	Y	210	184	1			41
02	1372	N	1012	-0-		-360	-0-	763	2	249	9	Y	226	173	1			94
03	1984	N	1840	-0-		-144	-0-	1642	2	198	9	Y	180	189	1			85
04	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	1946	2	330	9	Y	300	360	1			25
*05	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	2050	2	319	9	Y	290	280	1			35

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-		-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	250	-0-		-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-		-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-		-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-		-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	593	-0-		-151	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-		-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-		-168	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-		-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-		-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	396	-0-		-224	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-		-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-		-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-		-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-		-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

12	1209	N	337	-0-	-872	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	375	-0-	-241	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLACK'S OIL & GAS //CONT.// 072614
MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 092545
GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

*12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

12	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	870	N	532	-0-	-338	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	870	N	474	-0-	-396	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	952	N	681	-0-	-271	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	706	-0-	-302	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	899	N	90	-0-	-809	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	102	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2188	-0-	-1788	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3405	-0-	-966	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

12	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354

COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222

GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

MEGG, L.P. 559350

BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3		N	-0-			-0-
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3		N	-0-			-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3		N	-0-			-0-
*04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560

HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

12	775	N	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	713	N	16	-0-	-697	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1550	N	537	-0-	-1013	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	661	-0-	-827	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

12	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	105	-0-	-1015	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3		N	-0-			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
*04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1151	X	230	-0-	-921	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	434	X	221	-0-	-213	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	420	N	117	-0-	-303	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
*05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
*05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					140
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					140
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-					140
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	N	-0-					140
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					140
*05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
*05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-			-0-
*05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-			-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-			-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	3	N	-0-			-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-			-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	-0-			-0-
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3100	X	1588	-0-	-1512	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
02	2800	X	1452	-0-	-1348	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
*05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
*05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1659	-0-	-242	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*05	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	107	-0-	-1629	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	870	N	534	-0-	-336	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1283	-0-	-481	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12/10/20

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1534	-0-	-650	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
*05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
*05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
*05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
*05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
*05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
*05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
*05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
*05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	304	-0-	-1152	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	546	-0-	-774	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	1789	-0-	-451	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
04	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
*05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*05	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

12	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1907	-0-	-585	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2020 - WELL PLUGGED 12-15-20

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	225	-0-	-251	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

12	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
*05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
*05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2309	-0-	-603	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1	-0-	-3329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

12	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3214	-0-	-1653	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3612	-0-	-112	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
*05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	831	-0-	-2249	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	232	-0-	-2713	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
*05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
*05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
*05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
*05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4399	-0-	-592	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2024	-0-	-2484	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3728	-0-	-532	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3824	-0-	-578	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
*05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
*05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
*05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

12	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

12	2635	X	2429	-0-	-206	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1872	-0-	-468	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1855	-0-	-563	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	436	-0-	-656	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	419	-0-	-481	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1334	-0-	-1828	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	868	N	222	-0-	-646	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1965	-0-	-1423	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

12	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

12	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2259	-0-	-93	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	504	N	334	-0-	-170	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	400	-0-	-650	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	743	-0-	-489	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	296	-0-	-882	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

12	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1177	-0-	-1458	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	N	2503	-0-	-387	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	1305	-0-	-885	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	399	-0-	-2019	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	695	-0-	-845	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1317	-0-	-1194	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	924	N	539	-0-	-385	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

12	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					28
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28
*05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					192
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					192
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					192
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					192
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					192
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	543	1	542	3	N	-0-					-0-
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	175	1	175	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-
*05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	94	1	93	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

12	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	476	N	244	-0-	-232	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	403	1	541	2	N	-0-					-0-
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	403	1	524	2	N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	245	1	88	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	361	1	662	2	N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	313	1	362	2	N	-0-					-0-
*05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	295	1	283	2	N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
*05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	3	N	-0-			-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	120	1	167	3	N	-0-			-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	3	N	-0-			-0-
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	3	N	-0-			-0-
*05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	265	1	1331	3	N	-0-			-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	270	1	1318	3	N	-0-			-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	201	1	649	3	N	-0-			-0-
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	279	1	1034	3	N	-0-			-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	187	1	678	3	N	-0-			-0-
*05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	187	1	1044	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
*05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	3	N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	3	N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-					-0-
*05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
*05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	40	-0-	-408	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	966	-0-	-266	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
*05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
*05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	94	-0-	-158	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
*05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
*05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	4	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	268	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	348	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	280	1	720	2	N	-0-					-0-
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	285	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	344	1	820	2	N	-0-					-0-
*05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	330	1	824	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4343	X	407	-0-	-3936	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
*05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

12	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	645	-0-	-895	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	525	-0-	-994	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	563	-0-	-907	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16975	X	735	-0-	-16240	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	756	N	363	-0-	-393	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
*05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
*05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
*05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
*05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	812	N	374	-0-	-438	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	927	1	4108	2	N	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	496	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	408	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	489	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	469	1	2360	2	N	-0-					-0-
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	496	1	4248	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2887	-0-	-1081	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2902	-0-	-756	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	405	-0-	-2899	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2149	-0-	-1031	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	907	-0-	-605	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1209	-0-	-863	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1214	2	97	9	N	88	115	1			32
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	920	2	94	9	N	85	99	1			18
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	840	2	68	9	N	62	53	1			27
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1028	2	90	9	N	82	68	1			41
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	219	2	15	9	N	14	45	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	886	2	69	9	N	63	83	1			23
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	867	2	89	9	N	81	87	1			17
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	646	2	53	9	N	48	43	1			22
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	747	2	65	9	N	59	51	1			30
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	34	1			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1323	2	35	9	N	32	30	1			9
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	N	28	32	1			5
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20	14	1			11
03	868	N	403	-0-	-465	-0-	397	2	6	9	N	5	14	1			2
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	N	38	32	1			8
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	2	34	9	N	31	31	1			8

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11	12	1			8
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17	21	1			4
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	N	15	9	1			10
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	N	25	24	1			11
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	471	2	20	9	N	18	23	1			6
*05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	13	1			8

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	12	1			7
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20	22	1			5
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14	8	1			11
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	458	2	26	9	N	24	24	1			11
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15	21	1			5
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12	10	1			7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	107	2	103	9	N	94	86	1			32
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	180	2	83	9	N	75	71	1			36
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	53	2	56	9	N	51	59	1			28
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	113	2	91	9	N	83	75	1			36
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	230	2	39	9	N	35	52	1			19
*05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	148	2	36	9	N	33	26	1			26

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	91	2	89	9	N	81	78	1			28
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	141	2	64	9	N	58	57	1			29
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	34	2	37	9	N	34	41	1			22
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	88	2	67	9	N	61	54	1			29
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30	45	1			14
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	122	2	32	9	N	29	24	1			19

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	473	2	23	9	N	21	21	1			6
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17	19	1			4
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	N	14	12	1			6
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	401	2	23	9	N	21	21	1			6
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	20	1			5
*05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	508	2	19	9	N	17	17	1			5

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	1	1			1
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1			53
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			53
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1			54
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	1	1			53
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			53
*05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			53

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	2	1			1
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4	3	1			1
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	3	1			1
*05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	3	1			1
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	2	1			1
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	1	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	3	1			1
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1			1
*05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	425	2	35	9	N	32	46	1			12
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	405	2	41	9	N	37	42	1			7
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	258	2	21	9	N	19	19	1			7
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	N	30	20	1			17
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5	18	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	437	2	36	9	N	33	46	1			12
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	436	2	45	9	N	41	45	1			8
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	191	2	15	9	N	14	16	1			6
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	265	2	23	9	N	21	15	1			12
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5	14	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	4	4	1			1
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	4	1			1
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	2	1			1
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5	4	1			2
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	N	4	5	1			1
*05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2	1	1			1
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23	23	1			6
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18	21	1			3
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13	9	1			7
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	931	2	28	9	N	25	23	1			9
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11	17	1			3
*05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17	16	1			4

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	3	1			2

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	91	2	88	9	N	80	77	1			27
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	N	53	52	1			28
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	N	31	38	1			21
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	85	2	72	9	N	65	56	1			30
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37	51	1			16
*05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34	29	1			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	4	1			1
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			1
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	1	1			1

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22	19	1			15
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1083	2	24	9	N	22	22	1			15
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7	12	1			10
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	15	1			11
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22	19	1			14
*05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	N	9	12	1			11

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	82	1	185	2	N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	119	1	330	2	N	-0-					-0-
*05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	142	1	472	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	N	-0-			-0-
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	-0-			-0-
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	209	1	1826	2	N	-0-			-0-
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	179	1	1594	2	N	-0-			-0-
*05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1512	2	N	-0-			-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	620	1	1254	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	620	1	1240	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	560	1	1151	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	620	1	1251	2	N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	600	1	1234	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	620	-0-	-1271	-0-	620	1			N	-0-			-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
02	2996	X	393	-0-	-2603	-0-	13	1	380	2	N	-0-			-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	378	1	2153	2	N	-0-			-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2005	2	N	-0-			-0-
*05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	386	1	2062	2	N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
*05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
*05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	609	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	608	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	436	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	578	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	498	1	2554	2	N	-0-					-0-
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	187	2	43	9	N	39	39	1			12
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	346	2	48	9	N	44	40	1			16
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	21	29	1			8
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	128	2	45	9	N	41	44	1			5
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	949	2	42	9	N	38	29	1			14
*05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	N	29	29	1			14

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	155	1	86	2	N	32	32	1			10
							35	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	33	1			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	24	1			11
*05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	335	1	872	2	N	24	23	1			12
							26	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1025	2	59	9	N	54	54	1			16
01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1037	2	67	9	N	61	55	1			22
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	246	2	34	9	N	31	41	1			12
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	N	56	61	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	40	1			19
*05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1243	2	45	9	N	41	40	1			20

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	958	2	37	9	N	34	34	1			10
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	902	2	42	9	N	38	34	1			14
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18	25	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	38	1			4
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	844	2	36	9	N	33	25	1			12
*05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1098	2	28	9	N	25	25	1			12

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3596	2	218	9	N	198	198	1			58
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3732	2	244	9	N	222	200	1			80
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1812	2	121	9	N	110	148	1			42
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3366	2	226	9	N	205	221	1			26
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4548	2	208	9	N	189	146	1			69
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4202	2	161	9	N	146	144	1			71

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	351	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	403	1	942	2	N	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	195	1	495	2	N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	327	1	852	2	N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	364	1	895	2	N	-0-					-0-
*05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	224	1	569	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	395	1	778	2	N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	391	1	682	2	N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	258	1	563	2	N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	326	1	602	2	N	-0-					-0-
04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	348	1	716	2	N	-0-					-0-
*05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	332	1	628	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
*05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	283	1	646	2	N	-0-					-0-
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	240	1	645	2	N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	550	1	780	2	N	-0-					-0-
*05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	502	1	673	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	353	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	345	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	317	1	1205	2	N	-0-					-0-
*05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	322	1	1261	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	399	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	398	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	390	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	381	1	2232	2	N	-0-					-0-
*05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1707	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	403	1	1662	2	N	-0-			-0-
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	403	1	1597	2	N	-0-			-0-
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	212	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-			-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	228	1	1293	2	N	-0-			-0-
*05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	391	1	1722	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	828	1	3377	2	N	-0-			-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	824	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	718	1	2705	2	N	-0-			-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	837	1	3215	2	N	-0-			-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	806	1	2951	2	N	-0-			-0-
*05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	594	1	2045	2	N	-0-			-0-
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	447	1	1546	2	N	-0-			-0-
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	411	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	620	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	570	1	1813	2	N	-0-			-0-
*05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	557	1	1733	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	229	1	860	2	N	-0-			-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	156	1	686	2	N	-0-			-0-
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	265	1	983	2	N	-0-			-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	264	1	1004	2	N	-0-			-0-
*05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	268	1	1047	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	291	1	1860	2	N	-0-			-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	335	1	2158	2	N	-0-			-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	241	1	2144	2	N	-0-			-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	215	1	221	2	N	-0-			-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	260	1	2251	2	N	-0-			-0-
*05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	384	1	2341	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	N	-0-			-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-			-0-
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	236	1	936	2	N	-0-			-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	345	1	1526	2	N	-0-			-0-
*05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	397	1	1538	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	280	1	510	2	N	-0-			-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	477	1	692	2	N	-0-			-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	260	1	658	2	N	-0-			-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	590	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	530	1	836	2	N	-0-			-0-
*05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	607	1	1067	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	157	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	197	1	1496	2	N	-0-			-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-			-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	179	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	196	1	1259	2	N	-0-			-0-
*05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	136	1	800	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	806	1	984	2	N	-0-			-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	799	1	1024	2	N	-0-			-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	243	1	286	2	N	-0-			-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	540	1	1098	2	N	-0-			-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	588	1	1014	2	N	-0-			-0-
*05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	522	1	658	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	2	N	-0-					-0-
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	317	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	311	1	1004	2	N	-0-					-0-
*05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	326	1	1080	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	336	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	203	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	320	1	1823	2	N	-0-					-0-
*05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	341	1	2054	2	N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	276	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	284	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	336	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	N	-0-					-0-
*05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	322	1	1639	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	205	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	208	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	390	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	384	1	2174	2	N	-0-					-0-
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	403	1	2237	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	403	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	403	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	254	1	1501	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2232	2	N	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	384	1	2278	2	N	-0-					-0-
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	403	1	2434	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	397	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	273	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	384	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	285	1	1142	2	N	-0-					-0-
*05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	390	1	1559	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	283	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	265	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	148	1	847	2	N	-0-					-0-
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	271	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	256	1	1910	2	N	-0-					-0-
*05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	306	1	2056	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	811	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	264	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	520	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	468	1	1513	2	N	-0-					-0-
*05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	511	1	1689	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	391	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	374	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	182	1	782	2	N	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	384	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	321	1	1236	2	N	-0-					-0-
*05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	403	1	1356	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	293	1	3196	2	N	-0-					-0-
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	368	1	2916	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	824	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	837	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	567	1	1696	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	828	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	695	1	2171	2	N	-0-					-0-
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	824	1	2342	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	547	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	540	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	360	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	531	1	698	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	384	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	390	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	234	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	213	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	371	1	1601	2	N	-0-			-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	393	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	296	1	1103	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	381	1	1634	2	N	-0-			-0-
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	367	1	1638	2	N	-0-			-0-
*05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	403	1	1660	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	-0-			-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	403	1	1915	2	N	-0-			-0-
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	309	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	380	1	1956	2	N	-0-			-0-
*05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	403	1	1979	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	763	1	2424	2	N	-0-			-0-
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	675	1	1582	2	N	-0-			-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	243	1	518	2	N	-0-			-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	837	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	790	1	2562	2	N	-0-			-0-
*05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	743	1	1788	2	N	-0-			-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
01	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	453	1	2015	2	N	-0-			-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	473	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	260	1	887	2	N	-0-			-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-			-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	585	1	2787	2	N	-0-			-0-
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	615	1	2604	2	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
*05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	573	1	2627	2	N	-0-			-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	358	1	2118	2	N	-0-			-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	350	1	2218	2	N	-0-			-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	620	1	3107	2	N	-0-			-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	533	1	2702	2	N	-0-			-0-
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	587	1	2972	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
*05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	610	1	4654	2	N	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	550	1	5009	2	N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	550	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	620	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4707	2	N	-0-					-0-
*05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	610	1	5309	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	235	1	492	2	N	-0-			-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	280	1	486	2	N	-0-			-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	150	1	268	2	N	-0-			-0-
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	318	1	491	2	N	-0-			-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	330	1	461	2	N	-0-			-0-
*05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	258	1	406	2	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	N	-0-			-0-
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	71	1	365	2	N	-0-			-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	176	1	701	2	N	-0-			-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	165	1	584	2	N	-0-			-0-
*05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	167	1	615	2	N	-0-			-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	2	N	-0-			-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	2	N	-0-			-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	221	1	883	2	N	-0-			-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	212	1	748	2	N	-0-			-0-
*05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	223	1	819	2	N	-0-			-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
*05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	403	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	104	1	363	2	N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	338	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	325	1	970	2	N	-0-					-0-
*05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	343	1	987	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	379	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	403	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	302	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	387	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	378	1	2798	2	N	-0-					-0-
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	403	1	2834	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
*05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
*05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	127	1	183	2	N	-0-			-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	302	1	448	2	N	-0-			-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	133	1	190	2	N	-0-			-0-
03	661	X	661	-0-	-0-	-0-	283	1	378	2	N	-0-			-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	104	1	161	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	612	1	3654	2	N	-0-			-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	587	1	3550	2	N	-0-			-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	380	1	2415	2	N	-0-			-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	620	1	3653	2	N	-0-			-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	580	1	3326	2	N	-0-			-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	498	1	2751	2	N	-0-			-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	347	1	2213	2	N	-0-			-0-
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	376	1	2275	2	N	-0-			-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	309	1	1591	2	N	-0-			-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	403	1	2602	2	N	-0-			-0-
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	322	1	2024	2	N	-0-			-0-
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	400	1	2384	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
*05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
*05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
*05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
*05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	167	1	1549	2	N	-0-			-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	89	1	908	2	N	-0-			-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1579	2	N	-0-			-0-
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380	2	N	-0-			-0-
*05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	603	1	3050	2	N	-0-			-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	585	1	3096	2	N	-0-			-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	330	1	1884	2	N	-0-			-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	620	1	3279	2	N	-0-			-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	580	1	3097	2	N	-0-			-0-
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	610	1	3158	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
*05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1351	2	N	-0-			-0-
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	280	1	1707	2	N	-0-			-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	110	1	818	2	N	-0-			-0-
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	310	1	1840	2	N	-0-			-0-
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-			-0-
*05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	310	1	1694	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	298	1	1724	2	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	338	1	1233	2	N	-0-			-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	502	1	1900	2	N	-0-			-0-
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	286	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	837	1	2714	2	N	-0-			-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	790	1	3135	2	N	-0-			-0-
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	801	1	2279	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
*05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
*05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	385	1	1446	2	N	-0-			-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	388	1	1360	2	N	-0-			-0-
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	326	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	391	1	1428	2	N	-0-			-0-
04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	367	1	1349	2	N	-0-			-0-
*05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	402	1	1367	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
*05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	620	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	455	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	360	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	610	1	3656	2	N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	580	1	3366	2	N	-0-					-0-
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	610	1	3264	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	217	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	903	2	N	-0-					-0-
04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	163	1	1519	2	N	-0-					-0-
*05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	116	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	213	1	2029	2	N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	187	1	1761	2	N	-0-					-0-
*05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	200	1	1868	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	N	-0-					-0-
*05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	285	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	265	1	2724	2	N	-0-					-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	280	1	2767	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	279	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	279	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	265	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	261	1	2083	2	N	-0-					-0-
*05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	279	1	2198	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	491	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	518	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	297	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	837	1	3047	2	N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	722	1	2723	2	N	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	765	1	2695	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	377	1	1204	2	N	-0-			-0-
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	324	1	996	2	N	-0-			-0-
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	365	1	1420	2	N	-0-			-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	345	1	1310	2	N	-0-			-0-
*05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	317	1	1037	2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
*05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
*05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	351	1	1386	2	N	-0-			-0-
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	371	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	163	1	617	2	N	-0-			-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	364	1	1209	2	N	-0-			-0-
*05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	395	1	1395	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	306	1	3203	2	N	-0-			-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	310	1	3099	2	N	-0-			-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2579	2	N	-0-			-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	310	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	295	1	2851	2	N	-0-			-0-
*05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	239	1	2224	2	N	-0-			-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
*05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	348	1	545	3	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	359	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	136	1	221	3	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	273	1	391	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	346	1	504	3	N	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	372	1	558	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	186	1	889	3	N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	186	1	937	3	N	-0-					-0-
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	168	1	727	3	N	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	167	1	725	3	N	-0-					-0-
04	927	X	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	3	N	-0-					-0-
*05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	632	1	3190	3	N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	558	1	3196	3	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	620	1	3591	3	N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	634	1	3723	3	N	-0-					-0-
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	681	1	4004	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	402	1	3616	3	N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	392	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	313	1	3041	3	N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	403	1	3674	3	N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	390	1	3622	3	N	-0-					-0-
*05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	403	1	3689	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	797	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	797	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	694	1	987	3	N	-0-					-0-
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	789	1	1328	3	N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	766	1	1407	3	N	-0-					-0-
*05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	805	1	1438	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	255	1	2682	3	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	279	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	198	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	279	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	270	1	2671	3	N	-0-					-0-
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	275	1	2752	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	775	1	2105	3	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	806	1	2075	3	N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	570	1	1522	3	N	-0-					-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	749	1	2011	3	N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	644	1	1821	3	N	-0-					-0-
*05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2193	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	780	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	805	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	638	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	788	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	770	1	1485	3	N	-0-					-0-
*05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	779	1	1483	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	491	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	443	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	448	1	872	3	N	-0-					-0-
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	496	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	952	3	N	-0-					-0-
*05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	491	1	1311	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	186	1	3175	3	N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	186	1	4025	3	N	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	141	1	2998	3	N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	186	1	3986	3	N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	180	1	3741	3	N	-0-					-0-
*05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	186	1	3674	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	3	N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	3	N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	334	1	998	3	N	-0-					-0-
*05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	340	1	977	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	365	1	602	3	N	-0-					-0-
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	347	1	574	3	N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	259	1	450	3	N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	365	1	604	3	N	-0-					-0-
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	360	1	572	3	N	-0-					-0-
*05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	372	1	583	3	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	250	1	121	3	N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	337	1	41	3	N	-0-					-0-
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	751	1	299	3	N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	780	1	356	3	N	-0-					-0-
*05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	272	1	142	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	879	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	673	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	591	1	980	3	N	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1103	1	1730	3	N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1083	1	1807	3	N	-0-					-0-
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1117	1	2038	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	280	1	464	3	N	-0-					-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	359	1	606	3	N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	178	1	319	3	N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	307	1	551	3	N	-0-					-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	351	1	565	3	N	-0-					-0-
*05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	3	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	N	16	15	1			3
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	48	1			5
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15	19	1			1
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	9	N	22	18	1			5
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1142	2	46	9	N	42	42	1			5
*05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1167	2	26	9	N	24	23	1			6

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	692	2	55	9	N	50	67	1			18
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	646	2	66	9	N	60	66	1			12
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	520	2	41	9	N	37	33	1			16
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	N	27	33	1			10
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	831	2	43	9	N	39	21	1			28
*05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	789	2	22	9	N	20	37	1			11

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	N	-0-					-0-
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	260	1	1330	3	N	-0-					-0-
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	372	1	1894	3	N	-0-					-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	360	1	1835	3	N	-0-					-0-
*05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	3	N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	748	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	578	1	809	3	N	-0-					-0-
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	758	1	586	3	N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	348	1	432	3	N	-0-					-0-
*05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	806	1	1282	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
*05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
*05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	840	N	400	-0-	-440	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	806	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	777	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	588	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	783	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	604	1	952	3	N	-0-					-0-
*05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	734	1	1096	3	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	189	-0-	-834	-0-	132	1	57	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	104	1	35	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	406	-0-	-1778	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	299	1	632	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	371	1	721	3	N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	193	1	460	3	N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	365	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	347	1	836	3	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1917	-0-	-594	-0-	300	1	1617	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	372	1	1435	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	745	-0-	-1103	-0-	134	1	611	3	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	366	1	2025	3	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	347	1	1929	3	N	-0-					-0-
*05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	371	1	1923	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	348	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1620	-0-	-88	-0-	296	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	345	1	1426	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	344	1	1331	3	N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	350	1	1673	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	219	1	227	3	N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	149	1	158	3	N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1302	N	653	-0-	-649	-0-	648	1	5	2	N	-0-					-0-
*09	750	N	83	-0-	-667	-0-	81	1	2	2	N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	280	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	140	1	440	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	336	1	728	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1041	-0-	-399	-0-	350	1	691	3	N	-0-					-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	364	1	1059	3	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1149	-0-	-195	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	161	1	679	3	N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	133	1	344	3	N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	161	1	362	3	N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	N	-0-					-0-
*05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	397	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	403	1	2669	3	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	364	1	2615	3	N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	403	1	2907	3	N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	383	1	2751	3	N	-0-					-0-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	382	1	2641	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	319	1	607	3	N	-0-					-0-
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	295	1	577	3	N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	147	1	300	3	N	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	44	1	149	3	N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	249	1	549	3	N	-0-					-0-
*05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	148	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	149	1	1419	3	N	-0-					-0-
03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	175	1	1506	3	N	-0-					-0-
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1629	3	N	-0-					-0-
*05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1709	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1685	3	N	-0-					-0-
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	3	N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	159	1	1512	3	N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1744	3	N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	178	1	1676	3	N	-0-					-0-
*05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	186	1	1727	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	3	N	-0-					-0-
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	185	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	175	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	169	1	1899	3	N	-0-					-0-
*05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	184	1	1939	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1654	3	N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	N	-0-					-0-
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	3	N	-0-					-0-
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	3	N	-0-					-0-
*05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	279	1	3424	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	275	1	3383	3	N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	221	1	2789	3	N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	279	1	3713	3	N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	3	N	-0-					-0-
*05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	278	1	3528	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	245	1	4337	3	N	-0-					-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	248	1	4324	3	N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	197	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	248	1	4408	3	N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-					-0-
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	248	1	4456	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	558	1	3458	3	N	-0-			-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	3	N	-0-			-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	368	1	2073	3	N	-0-			-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	491	1	3137	3	N	-0-			-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	555	1	3375	3	N	-0-			-0-
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	563	1	3286	3	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	3	N	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	100	1	508	3	N	-0-			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	230	1	1218	3	N	-0-			-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	250	1	1084	3	N	-0-			-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	260	1	1091	3	N	-0-			-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
*05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	558	1	1999	3	N	-0-			-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	544	1	1822	3	N	-0-			-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	216	1	902	3	N	-0-			-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	554	1	2091	3	N	-0-			-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	541	1	1886	3	N	-0-			-0-
*05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	558	1	2029	3	N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	403	1	1555	3	N	-0-			-0-
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	402	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	337	1	1384	3	N	-0-			-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	403	1	1735	3	N	-0-			-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	391	1	1624	3	N	-0-			-0-
*05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	403	1	1732	3	N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	780	1	784	3	N	-0-			-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	770	1	934	3	N	-0-			-0-
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	568	1	614	3	N	-0-			-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	792	1	935	3	N	-0-			-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	780	1	920	3	N	-0-			-0-
*05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	806	1	970	3	N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	1171	1	2347	3	N	-0-			-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1176	1	2492	3	N	-0-			-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	1061	1	2168	3	N	-0-			-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1163	1	2545	3	N	-0-			-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1142	1	2570	3	N	-0-			-0-
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1177	1	2870	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	127	1	1394	2	N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	113	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	432	-0-	-808	-0-	131	1	301	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	639	-0-	-509	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	14	-0-	-1598	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	622	-0-	-938	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	292	-0-	-856	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1986	-0-	-142	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1921	-0-	-209	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
*05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
*05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
*05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	N	-0-			-0-
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
*05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
*05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
*05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	156	1	346	2	N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	279	1	163	2	N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	277	1	1	2	N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	281	1	2	2	N	-0-					-0-
*05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1414	-0-	-462	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	371	1			43
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	351	1			6
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	167	1			61
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	317	1			27
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	220	1			43
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	300	1			5

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	310	1	963	2	N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-					-0-
*05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	240	1	685	2	N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	N	-0-					-0-
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	279	N	102	-0-	-177	-0-	31	1	71	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	2296	N	2227	-0-	-69	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	217	1	693	2	N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	196	1	57	2	N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	1	31	2	N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
*05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3844	X	2141	-0-	-1703	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
02	2380	X	1257	-0-	-1123	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
04	2160	X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
05	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-			-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	2636	-0-	-681	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	1971	-0-	-1025	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
03	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2351	-0-	-559	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
05	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-			-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	N	-0-			-0-
*05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	144	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	139	1	1015	2	N	-0-			-0-
*05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
*05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
*05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
*05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
01	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
02	2100	N	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	140	1	1538	2	N	-0-			-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	754	-0-	-702	-0-	77	1	677	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
05	837	N	284	-0-	-553	-0-	86	1	198	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	403	1	743	2	N	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	182	1	433	2	N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	319	1	752	2	N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	390	1	556	2	N	-0-					-0-
*05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	325	1	347	2	N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
*05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
02	644	N	317	-0-	-327	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	103	1	508 2	N	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	269	1	1328	2	N	-0-			-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
*05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
*05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	170	1	1865	2	N	-0-			-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1312	-0-	-452	-0-	134	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	525	-0-	-932	-0-	159	1	366	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	209	1	831	2	N	-0-					-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	196	1	483	2	N	-0-					-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	217	1	540	2	N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	210	1	714	2	N	-0-					-0-
*05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	217	1	609	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2751	-0-	-749	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	73	1	800	2	N	-0-			-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
*05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	114	1	1245	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
*05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
*05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-				N	-0-			-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
*05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
*05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5045	-0-	-1775	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5251	-0-	-1600	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1939	-0-	-4249	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2610	-0-	-2536	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1947	-0-	-3123	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
*05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
*05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	2	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	372	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	360	1	1522	2	N	-0-					-0-
*05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	372	1	1353	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	80	1	728	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	185	1	809	2	N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1224	2	N	-0-					-0-
*05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	245	1	1398	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	163	1	800	2	N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	336	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	288	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	276	1	1226	2	N	-0-					-0-
*05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	369	1	1473	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1232	-0-	-336	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1012	-0-	-556	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	190	1	1656	2	N	-0-			-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
*05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
*05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	403	1	1569	2	N	-0-			-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-			-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	186	1	616	2	N	-0-			-0-
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	358	1	1679	2	N	-0-			-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	310	1	1138	2	N	-0-			-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	280	1	566	2	N	-0-			-0-
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-			-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	300	1	976	2	N	-0-			-0-
*05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-			-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
*05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	162	1	1776	2	N	-0-			-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	133	1	1172	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	529	-0-	-928	-0-	160	1	369	2	N	-0-			-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1615	-0-	-933	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	279	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	176	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	279	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1707	2	N	-0-					-0-
*05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	185	1	1083	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	310	1	789	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	195	1	307	2	N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	310	1	751	2	N	-0-					-0-
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	760	2	N	-0-					-0-
*05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	265	1	539	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1942	-0-	-186	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2212	-0-	-299	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	312	1	570	2	N	-0-					-0-
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	182	1	157	2	N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	156	1	348	2	N	-0-					-0-
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	338	1	785	2	N	-0-					-0-
*05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	104	1	178	2	N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	288	1	909	2	N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	259	1	844	2	N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	173	1	483	2	N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	216	1	751	2	N	-0-					-0-
*05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	281	1	808	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	N	-0-			-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	141	1	1640	2	N	-0-			-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	138	1	2255	2	N	-0-			-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	132	1	2010	2	N	-0-			-0-
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	131	1	2044	2	N	-0-			-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	130	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	88	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	128	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	-0-			-0-
*05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	127	1	1686	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	561	2	59	9	N	54	48	1			14
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	356	2	46	9	N	42	47	1			9
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	494	2	47	9	N	43	42	1			10
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	702	2	47	9	N	43	36	1			17
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	823	2	54	9	N	49	55	1			11
*05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	930	2	47	9	N	43	45	1			9

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	263	2	29	9	N	26	24	1			7
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	231	2	30	9	N	27	28	1			6
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	215	2	20	9	N	18	20	1			4
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	271	2	15	9	N	14	12	1			6
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23	24	1			5
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	467	2	25	9	N	23	23	1			5

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	809	2	87	9	N	79	61	1			22
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	914	2	114	9	N	104	107	1			19
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	788	2	79	9	N	72	75	1			16
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1282	2	86	9	N	78	64	1			30
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1410	2	96	9	N	87	97	1			20
*05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72	76	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1241	2	130	9	N	118	90	1			44
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2444	2	303	9	N	275	268	1			51
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2165	2	217	9	N	197	203	1			45
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	2	198	9	N	180	152	1			73
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3561	2	242	9	N	220	244	1			49
*05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3957	2	205	9	N	186	196	1			39

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1104	2	119	9	N	108	79	1			29
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	899	2	123	9	N	112	120	1			21
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	705	2	67	9	N	61	71	1			11
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1290	2	86	9	N	78	60	1			29
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1338	2	89	9	N	81	92	1			18
*05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1516	2	79	9	N	72	75	1			15

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	504	N	237	-0-	-267	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1936	2	210	9	N	191	148	1			61
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2767	2	344	9	N	313	315	1			59
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1843	2	156	9	N	142	179	1			22
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2876	2	154	9	N	140	100	1			62
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4276	2	288	9	N	262	270	1			54
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4405	2	220	9	N	200	211	1			43

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	504	N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	448	N	172	-0-	-276	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					24
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					24
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					24
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					6
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					6
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					6
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					8
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					8
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					8
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
02	2128	X	1954	-0-	-174	-0-	1954	2			N	-0-					14
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					14
04	2280	X	1698	-0-	-582	-0-	1698	2			N	-0-					14
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					4
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					4
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					4
*05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			3
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	3	1			-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	10	1			2
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	561	2	23	9	N	21	20	1			3
*05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	N	11	11	1			3

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	30	1			3
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	353	2	21	9	N	19	20	1			2
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6	6	1			2
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	N	21	20	1			3
*05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11	11	1			3

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	39	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	42	1			5
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	494	2	31	9	N	28	30	1			3
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	740	2	29	9	N	26	27	1			2
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1110	2	46	9	N	42	39	1			5
*05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	N	24	23	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	37	2	13	9	N	12	9	1			3
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	N	15	15	1			3
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	N	9	11	1			1
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	N	5	4	1			2
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	N	13	12	1			3
*05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	N	11	12	1			2

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	416	2	45	9	N	41	36	1			11
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	383	2	48	9	N	44	46	1			9
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	N	31	33	1			7
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	N	28	23	1			12
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	576	2	37	9	N	34	38	1			8
*05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	705	2	36	9	N	33	34	1			7

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	N	5	6	1			1
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5	5	1			1
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4	4	1			1
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6	5	1			2
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7	7	1			2
*05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	4	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3	3	1			1
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3	2	1			2
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1			2
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5	5	1			2
*05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	1			2

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2	2	1			1
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			1

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1987	2	21	9	N	19	21	1			7
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20	21	1			6
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	9	1			5
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	N	12	9	1			8
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	N	16	17	1			7
*05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14	9	N	13	12	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12	14	1			4
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12	13	1			3
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5	5	1			3
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7	5	1			5
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	N	9	10	1			4
*05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8	7	1			5

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	23	1			8
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	23	1			6
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19	12	1			13
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	N	18	18	1			13
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	2	18	9	N	16	22	1			7
*05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1966	2	14	9	N	13	12	1			8

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8	10	1			3
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10	10	1			3
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	6	1			5
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	N	7	7	1			5
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7	9	1			3
*05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7	6	1			4

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	403	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	247	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	382	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	384	1	1628	2	N	-0-					-0-
*05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	403	1	1637	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	596	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	602	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	263	1	810	2	N	-0-					-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	620	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	568	1	1695	2	N	-0-					-0-
*05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	322	1	1344	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	806	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	837	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	340	1	1114	2	N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	811	1	2836	2	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	810	1	2301	2	N	-0-					-0-
*05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	801	1	2254	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	589	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	583	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	230	1	439	2	N	-0-					-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	400	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	560	1	1511	2	N	-0-					-0-
*05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	610	1	1446	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	277	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	360	1	3164	2	N	-0-					-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	376	1	3153	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	232	1	273	2	N	27	25	1			3
							30	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	259	2	N	30	29	1			4
							33	9									
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	89	1	133	2	N	9	12	1			1
							10	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
04	450	N	37	-0-	-413	-0-	12	1	24	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	55	1	134	2	N	5	5	1			1
							6	9									

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	650	1	916	3	N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	375	1	521	3	N	-0-					-0-
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	300	1	369	3	N	-0-					-0-
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	475	1	496	3	N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	750	1	743	3	N	-0-					-0-
*05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	775	1	928	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	374	1	1587	3	N	-0-			-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	3	N	-0-			-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	391	1	1865	3	N	-0-			-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	425	1	1900	3	N	-0-			-0-
*05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	442	1	1985	3	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1288	N	766	-0-	-522	-0-	766	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
*05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
*05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	312	1	702	2	N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	231	1	639	2	N	-0-					-0-
*05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	268	1	893	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
02	336	N	125	-0-	-211	-0-	125	2			N	-0-					6
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					17
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
02	980	N	273	-0-	-707	-0-	273	2			N	-0-					17
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					17
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					27
02	1540	N	501	-0-	-1039	-0-	501	2			N	-0-					27
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					27
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	N	-0-					-0-
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	397	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	N	-0-					-0-
*05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1277	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	565	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	570	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	370	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	341	1	669	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	192	1	15	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	403	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	403	1	1572	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	351	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	403	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	371	1	1489	2	N	-0-					-0-
*05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	364	1	1280	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	350	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	260	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	403	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	293	1	1064	2	N	-0-					-0-
*05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	356	1	1095	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	310	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	246	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	270	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	300	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	246	1	1212	2	N	-0-					-0-
*05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	280	1	1497	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	390	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	386	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	354	1	1603	2	N	-0-					-0-
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	2	N	-0-					-0-
*05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	76	1	76	2	N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	286	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	754	1	346	3	N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	754	1	289	3	N	-0-					-0-
*05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	494	1	178	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	773	1	2817	3	N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	740	1	2764	3	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	541	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	806	1	2988	3	N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	780	1	2827	3	N	-0-					-0-
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	805	1	2924	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	N	-0-					-0-
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	173	1	1536	3	N	-0-					-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	175	1	1419	3	N	-0-					-0-
*05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	186	1	1567	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	780	1	990	3	N	-0-					-0-
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	731	1	919	3	N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	129	1	285	3	N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	326	1	523	3	N	-0-					-0-
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	641	1	1098	3	N	-0-					-0-
*05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	253	1	376	3	N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			9
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			9
02	336	N	87	-0-	-249	-0-	87	2			N	-0-			9
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			9
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			9
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			8
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			8
02	644	N	238	-0-	-406	-0-	238	2			N	-0-			8
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			8
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			8
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	364	1	923	3	N	-0-			-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	372	1	907	3	N	-0-			-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	3	N	-0-			-0-
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	372	1	890	3	N	-0-			-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	223	1	590	3	N	-0-			-0-
*05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	206	1	642	3	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1257	2	133	9	N	121	111	1			33
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1161	2	145	9	N	132	139	1			26
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1212	2	117	9	N	106	107	1			25
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1351	2	86	9	N	78	71	1			32
04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1616	2	110	9	N	100	110	1			22
*05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	N	81	86	1			17

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	9	N	8	7	1			2
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	74	2	10	9	N	9	9	1			2
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	N	5	6	1			1
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	5	1			2
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5	6	1			1
*05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6	6	1			1

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	675	-0-	-501	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	N	9	7	1			2
*05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14	9	N	13	12	1			3

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	332	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	359	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	277	1	775	3	N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	366	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-					-0-
*05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	368	1	812	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1153	2	33	9	N	30	30	1			9
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1137	2	36	9	N	33	30	1			12
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	445	2	19	9	N	17	23	1			6
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	268	2	35	9	N	32	34	1			4
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	570	2	32	9	N	29	22	1			11
*05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	N	22	22	1			11

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1638	2	175	9	N	159	118	1			44
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2020	2	251	9	N	228	229	1			43
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1725	2	168	9	N	153	160	1			36
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2643	2	166	9	N	151	125	1			62
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3051	2	205	9	N	186	207	1			41
*05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2464	2	123	9	N	112	121	1			32

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	88	1	400	3	N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	3	N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	93	1	402	3	N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-					-0-
*05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
*05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					7
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					7
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					7
*05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					15
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					15
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					15
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					15
*05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	442	2	48	9	N	44	40	1			12
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	410	2	52	9	N	47	50	1			9
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	361	2	35	9	N	32	34	1			7
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	544	2	35	9	N	32	27	1			12
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	669	2	46	9	N	42	45	1			9
*05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	787	2	41	9	N	37	38	1			8

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	5	4	1			1
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1			1
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4	4	1			1
*05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	4	1			1

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

12	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5	5	1			2
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	427	2	4	9	N	4	5	1			1
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	2	1			1
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3	2	1			2
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	4	1			1
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2	2	1			1

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	186	1	156	2	N	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	132	1	177	2	N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	138	1	189	2	N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	180	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	142	1	223	2	N	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	391	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	385	1	1670	2	N	-0-					-0-
*05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	362	1	1280	2	N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	154	1	341	2	N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	189	1	937	2	N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	200	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	243	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	216	1	902	2	N	-0-					-0-
*05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	2	N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50	47	1			14
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58	59	1			13
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	N	13	25	1			1
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1136	2	75	9	N	68	44	1			25
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1144	2	77	9	N	70	80	1			15
*05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	842	2	50	9	N	45	52	1			8

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	434	2	37	9	N	34	31	1			8
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	442	2	35	9	N	32	34	1			6
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	300	2	41	9	N	37	32	1			11
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	347	2	22	9	N	20	22	1			9
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	416	2	29	9	N	26	29	1			6
*05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	410	2	20	9	N	18	20	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	135	2	24	9	N	22	25	1			1
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30	28	1			3
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7	10	1			-0-
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	N	21	17	1			4
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20	21	1			3
*05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	672	2	15	9	N	14	13	1			4

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	1462	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1519	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	882	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1078	1	826	2	N	-0-					-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	751	1	930	2	N	-0-					-0-
*05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	515	1	627	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	767	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	778	1	1808	3	N	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	686	1	1540	3	N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	802	1	1810	3	N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	780	1	1736	3	N	-0-					-0-
*05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	806	1	1776	3	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1139	2	90	9	N	82	113	1			30
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	872	2	86	9	N	78	92	1			16
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	749	2	58	9	N	53	46	1			23
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1027	2	90	9	N	82	61	1			44
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55	54	1			45
*05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1253	2	33	9	N	30	58	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	221	1	392	2	N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	358	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	384	1	881	2	N	-0-					-0-
*05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	330	1	728	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	764	2	15	9	N	14	12	1			7
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	8	1			7
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	7	1			4
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9	5	1			8
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10	14	1			4
*05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8	8	1			4

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1775	2	142	9	N	129	184	1			47
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	150	1			29
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1217	2	95	9	N	86	78	1			37
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1054	2	81	9	N	74	85	1			26
04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1808	2	95	9	N	86	50	1			62
*05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1916	2	53	9	N	48	84	1			26

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	637	2	N	6	7	1			2
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	705	2	N	8	8	1			2
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	840	2	N	10	6	1			6
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	940	2	N	7	8	1			5
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	1199	2	N	10	11	1			4
*05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	1322	2	N	10	8	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			5
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	5	1			-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	988	1	3989	3	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	887	1	3741	3	N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	824	1	3521	3	N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	992	1	4359	3	N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	961	1	4172	3	N	-0-					-0-
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	989	1	3766	3	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	520	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-					-0-
*05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	468	1	875	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9	12	1			6
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1	6	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2	1	1			2
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	15	1			5
*05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19	16	1			8

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	50	2	44	9	N	40	39	1			12
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	71	2	34	9	N	31	31	1			12
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	16	1			4
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8	5	1			7
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	87	2	18	9	N	16	18	1			5
*05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	N	13	11	1			7

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1249	1	2594	3	N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	991	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1174	1	2495	3	N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1302	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	1130	1	2497	3	N	-0-					-0-
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1152	1	2574	3	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	359	1	2051	3	N	-0-			-0-
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	268	1	1451	3	N	-0-			-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	254	1	1528	3	N	-0-			-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	258	1	1657	3	N	-0-			-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	304	1	2025	3	N	-0-			-0-
*05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	302	1	1952	3	N	-0-			-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
*05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
*05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	3	N	-0-			-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	3	N	-0-			-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	3	N	-0-			-0-
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1485	3	N	-0-			-0-
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	180	1	1205	3	N	-0-			-0-
*05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	179	1	1328	3	N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	432	1	753	3	N	-0-			-0-
01	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	389	1	713	3	N	-0-			-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	351	1	782	3	N	-0-			-0-
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	527	1	1173	3	N	-0-			-0-
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	537	1	1180	3	N	-0-			-0-
*05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	554	1	1168	3	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	-0-			-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	372	1	2034	3	N	-0-			-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	320	1	1824	3	N	-0-			-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-			-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	270	1	1541	3	N	-0-			-0-
*05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	273	1	1604	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	148	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	132	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	518	-0-	-908	-0-	157	1	361	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1741	2	9	9	Y	8	2	1			205
01	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1719	2	34	9	Y	31	50	1			186
02	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1547	2	14	9	Y	13	21	1			178
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	Y	13	16	1			175
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	139	1			41
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1504	2	146	9	Y	133					173

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	3	N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	365	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	249	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	372	1	1641	3	N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	357	1	1590	3	N	-0-					-0-
*05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	357	1	1559	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	186	1	2356	3	N	-0-			-0-
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	186	1	2313	3	N	-0-			-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	106	1	1478	3	N	-0-			-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	3	N	-0-			-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	180	1	2552	3	N	-0-			-0-
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	185	1	2626	3	N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-			-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-			-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-			-0-
*05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2167	3	N	-0-			-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	371	1	2106	3	N	-0-			-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	336	1	1917	3	N	-0-			-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	372	1	2140	3	N	-0-			-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	332	1	1964	3	N	-0-			-0-
*05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-			-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2069	2			Y	-0-			-0-
03	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
05	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	321	1	1586	2	N	-0-			-0-
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1051	2	N	-0-			-0-
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	367	1	1601	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	364	1	1526	2	N	-0-			-0-
*05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	388	1	1611	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	291	1	2410	3	N	-0-			-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	366	1	3126	3	N	-0-			-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2891	3	N	-0-			-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	361	1	3038	3	N	-0-			-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	352	1	2929	3	N	-0-			-0-
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	372	1	3028	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					19
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					19
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-					19
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					19
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					19
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					19

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	3	1			1
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	1	1			2
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	2	1			1
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3	3	1			1
*05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2	2	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1043	1	3159	3	N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1142	1	3234	3	N	-0-					-0-
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	949	1	2591	3	N	-0-					-0-
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	708	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	998	1	3507	3	N	-0-					-0-
*05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1147	1	4101	3	N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	152	1			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	155	1			17
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1162	2	51	9	N	46	61	1			2
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2826	2	105	9	N	95	80	1			17
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3517	2	143	9	N	130	131	1			16
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3653	2	85	9	N	77	74	1			19

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	112	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	N	-0-					-0-
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	3	N	-0-					-0-
*05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

12	868	N	409	-0-	-459	-0-	140	1	269	3	N	-0-					-0-
01	992	N	448	-0-	-544	-0-	84	1	364	3	N	-0-					-0-
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	63	1	347	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	154	1	762	3	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	3	N	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	217	1	1159	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	1016	1	3319	3	N	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1147	1	3211	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	777	1	2036	3	N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1141	1	2910	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1047	1	3063	3	N	-0-					-0-
*05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1127	1	3345	3	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					32
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
02	1316	N	411	-0-	-905	-0-	411	2			N	-0-					32
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					32
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					32
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42
02	3836	X	1080	-0-	-2756	-0-	1080	2			N	-0-					42
03	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	3046	2			N	-0-					42
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2866	2			N	-0-					42
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1267	2	13	9	N	12	14	1			4
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	13	1			4
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9	7	1			6
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9	9	1			6
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10	11	1			5
*05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8	8	1			5

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
*05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

12	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	958	-0-	-694	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			4

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	585	-0-	-339	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	725	1	1295	3	N	-0-					-0-
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	725	1	1854	3	N	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	725	1	973	3	N	-0-					-0-
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	375	1	1472	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8	10	1			2
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1			1
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6	4	1			3
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	7	1			3
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	N	9	10	1			2
*05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7	7	1			2

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	174	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	217	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	207	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	205	1	1547	2	N	-0-					-0-
*05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	198	1	1432	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	644	N	410	-0-	-234	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	805	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	799	1	1885	3	N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	656	1	1506	3	N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	806	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	749	1	1743	3	N	-0-					-0-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	741	1	1653	3	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	100	-0-	-1078	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	143	-0-	-977	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	9	1			4
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	10	1			2
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12	10	1			4
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14	14	1			4
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	N	8	10	1			2
*05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6	6	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	60	1	665	2	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					-0-
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	49	1	431	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	527	N	193	-0-	-334	-0-	58	1	135	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	620	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	433	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	374	1	2102	2	N	-0-					-0-
*05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	541	1	2380	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	54	2	17	9	N	15	11	1			4
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	177	2	13	9	N	12	15	1			1
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9	6	1			4
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	N	12	13	1			3
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	294	2	15	9	N	14	14	1			3

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	355	1	575	3	N	-0-					-0-
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	286	1	289	3	N	-0-					-0-
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	188	1	228	3	N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	290	1	330	3	N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	182	1	156	3	N	-0-					-0-
*05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	341	1	646	3	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	607	2	65	9	N	59	54	1			16
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	600	2	75	9	N	68	71	1			13
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	484	2	52	9	N	47	48	1			12
03	961	X	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	54	44	1			22
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	853	2	50	9	N	45	56	1			11
*05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1043	2	54	9	N	49	50	1			10

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	197	2	21	9	N	19	17	1			6
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	174	2	22	9	N	20	22	1			4
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	14	1			3
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18	14	1			7
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13	17	1			3
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	335	2	17	9	N	15	15	1			3

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13	12	1			4
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16	17	1			3
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13	12	1			4
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7	7	1			4
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	303	2	21	9	N	19	19	1			4
*05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	321	2	15	9	N	14	15	1			3

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	397	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	403	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	246	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	403	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	377	1	1606	2	N	-0-					-0-
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	403	1	1674	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	X	610	-0-	-0-	-0-	552	2	58	9	N	53	49	1			14
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	540	2	68	9	N	62	64	1			12
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12	23	1			1
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	754	2	48	9	N	44	29	1			16
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	845	2	57	9	N	52	57	1			11
*05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32	37	1			6

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	N	9	10	1			1
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	473	2	24	9	N	22	21	1			2
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	9	1			-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8	6	1			2
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	376	2	15	9	N	14	14	1			2
*05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	N	11	10	1			3

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
*05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20	20	1			5
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28	9	N	25	24	1			6
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	69	2	8	9	N	7	13	1			-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	443	2	29	9	N	26	17	1			9
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	474	2	32	9	N	29	32	1			6
*05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	345	2	21	9	N	19	22	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
*05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
*05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	372	1	1853	3	N	-0-			-0-
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	359	1	1741	3	N	-0-			-0-
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	252	1	1178	3	N	-0-			-0-
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	359	1	1818	3	N	-0-			-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	360	1	1892	3	N	-0-			-0-
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	372	1	1947	3	N	-0-			-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
*05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
*05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	323	2	34	9	N	31	28	1			8
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	N	35	36	1			7
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7	13	1			1
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	334	2	21	9	N	19	13	1			7
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	379	2	25	9	N	23	25	1			5
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16	18	1			3

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	159	2	153	9	N	139	132	1			45
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	242	2	111	9	N	101	100	1			46
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	48	2	39	9	N	35	56	1			25
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	N	55	65	1			15
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	252	2	47	9	N	43	40	1			18
*05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	213	2	51	9	N	46	35	1			29

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					16
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					16
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					16
*05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	571	2	69	9	N	63	45	1			18
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	497	2	84	9	N	76	80	1			14
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	535	2	43	9	N	39	46	1			7
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1328	2	84	9	N	76	55	1			28
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1488	2	100	9	N	91	99	1			20
*05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1508	2	79	9	N	72	76	1			16

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	142	1			9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	112	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2909	2	119	9	N	108	89	1			19
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3633	2	153	9	N	139	144	1			14
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3228	2	79	9	N	72	68	1			18

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	891	2	39	9	N	35	35	1			10
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44	9	N	40	36	1			14
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	N	20	26	1			8
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	637	2	41	9	N	37	40	1			5
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	969	2	36	9	N	33	26	1			12
*05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	918	2	30	9	N	27	26	1			13

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	227	2	51	9	N	46	46	1			14
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	332	2	57	9	N	52	47	1			19
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	35	1			10
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	119	2	53	9	N	48	52	1			6
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1007	2	48	9	N	44	34	1			16
*05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	2	39	9	N	35	34	1			17

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1164	2	92	9	N	84	118	1			32
01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1227	2	121	9	N	110	121	1			21
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	971	2	77	9	N	70	61	1			30
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1400	2	123	9	N	112	82	1			60
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	989	2	53	9	N	48	68	1			40
*05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	N	25	50	1			15

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	364	1	699	3	N	-0-					-0-
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	328	1	736	3	N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	190	1	337	3	N	-0-					-0-
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	348	1	617	3	N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-					-0-
*05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	372	1	649	3	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	45	1			13
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	510	2	63	9	N	57	59	1			11
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	212	2	20	9	N	18	28	1			1
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	807	2	53	9	N	48	32	1			17
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	885	2	59	9	N	54	59	1			12
*05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	949	2	48	9	N	44	47	1			9

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	268	2	30	9	N	27	29	1			5
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	181	2	26	9	N	24	21	1			8
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17	9	N	15	22	1			1
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	N	19	10	1			10
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	655	2	44	9	N	40	41	1			9
*05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8	16	1			1

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	30	28	1			8
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	297	2	37	9	N	34	35	1			7
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	295	2	28	9	N	25	26	1			6
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	459	2	30	9	N	27	23	1			10
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	458	2	32	9	N	29	35	1			4
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24	22	1			6

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2085	2	223	9	N	203	182	1			54
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1807	2	224	9	N	204	218	1			40
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1710	2	169	9	N	154	157	1			37
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2344	2	157	9	N	143	122	1			58
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2947	2	199	9	N	181	198	1			41
*05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3098	2	153	9	N	139	150	1			30

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	620	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	620	1	995	2	N	-0-					-0-
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	320	1	637	2	N	-0-					-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	600	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	510	1	912	2	N	-0-					-0-
*05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	349	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	374	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	267	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	397	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	325	1	1853	2	N	-0-					-0-
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	398	1	2268	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	130	1	594	2	N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	2	N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	190	1	570	2	N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	224	1	742	2	N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	270	1	1075	2	N	-0-					-0-
*05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	940	2	N	-0-					-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	N	-0-					-0-
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	200	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	183	1	1104	2	N	-0-					-0-
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	212	1	1107	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	263	1	740	2	N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	263	1	505	2	N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	154	1	361	2	N	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	305	1	516	2	N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	180	1	730	2	N	-0-					-0-
*05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	310	1	628	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	261	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	138	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	241	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	211	1	1996	2	N	-0-					-0-
*05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	233	1	2173	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1272	-0-	-492	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1568	-0-	-82	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15	13	1			8
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12	13	1			7
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	802	2	15	9	N	14	13	1			8
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	952	2	22	9	N	20	20	1			8
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11	14	1			5
*05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9	9	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3	2	1			1
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1			1
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			1
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	341	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	393	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	403	1	2452	2	N	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	340	1	2182	2	N	-0-					-0-
*05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	403	1	2273	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18	15	1			10
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14	14	1			10
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	916	2	23	9	N	21	18	1			13
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34	33	1			14
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18	25	1			7
*05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	N	17	16	1			8

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2621	2	51	9	N	46	39	1			29
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2270	2	35	9	N	32	34	1			27
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	N	31	33	1			25
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2419	2	58	9	N	53	47	1			31
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2369	2	36	9	N	33	46	1			18
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2319	2	29	9	N	26	26	1			18

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

12	918	X	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17	15	1			11
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13	14	1			10
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	824	2	15	9	N	14	13	1			11
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	936	2	22	9	N	20	20	1			11
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12	16	1			7
*05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10	10	1			7

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2376	2	255	9	N	232	208	1			65
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2190	2	273	9	N	248	265	1			48
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2131	2	212	9	N	193	195	1			46
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2830	2	183	9	N	166	143	1			69
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3498	2	234	9	N	213	236	1			46
*05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3764	2	198	9	N	180	188	1			38

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	597	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	547	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	412	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	620	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	530	1	3245	2	N	-0-					-0-
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	620	1	3521	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	1			3
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	9	1			6
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	N	13	12	1			7
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	881	2	22	9	N	20	20	1			7
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12	16	1			3
*05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	9	1			3

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N	38	34	1			21
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1401	2	78	9	N	71	75	1			17
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1342	2	50	9	N	45	27	1			35
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1663	2	94	9	N	85	83	1			37
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1656	2	68	9	N	62	78	1			21
*05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1562	2	48	9	N	44	40	1			25

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22	19	1			11
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17	19	1			9
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20	18	1			11
03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1445	2	35	9	N	32	31	1			12
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1243	2	20	9	N	18	24	1			6
*05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14	14	1			6

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	819	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	837	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	392	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	808	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	797	1	1745	2	N	-0-					-0-
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	837	1	1740	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	463	1	2783	2	N	194	206	1			23
							213	9									
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2278	2	N	192	181	1			34
							211	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	264	1	2310	2	N	227	203	1			58
							250	9									
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	784	1	3247	2	N	138	162	1			34
							152	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	900	1	3890	2	N	177	179	1			32
							195	9									
*05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	891	1	4025	2	N	110	107	1			35
							121	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4					4
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					4
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1					5
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					5
*05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	928	2	32	9	N	29	29	1			18
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	767	2	42	9	N	38	46	1			10
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	757	2	29	9	N	26	15	1			21
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	799	2	45	9	N	41	41	1			21
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	N	29	39	1			11
*05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28	9	N	25	22	1			14

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	2	1			1
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1			-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10	9	1			4
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9	9	1			4
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8	8	1			4
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	551	2	13	9	N	12	12	1			4
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7	9	1			2
*05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	5	1			3

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1243	2	61	9	N	55	56	1			15
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1308	2	55	9	N	50	54	1			11
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35	32	1			14
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1047	2	62	9	N	56	54	1			16
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1284	2	65	9	N	59	62	1			13
*05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1319	2	51	9	N	46	45	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	190	1	429	2	N	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	310	1	1072	2	N	-0-					-0-
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	300	1	1000	2	N	-0-					-0-
*05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	279	1	992	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3	2	1			1
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					4
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5	5	1			2
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	4	1			1
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	N	4	2	1			3
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1			2
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3	4	1			1
*05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2	2	1			1

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	175	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	165	1	3717	2	N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	217	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	210	1	5287	2	N	-0-					-0-
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	196	1	4971	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		1486	-0-	1486	1486	1486	2			N	-0-					-0-
04	2293	X	807	-0-	-1486	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4024	2	66	9	N	60	86	1			21
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2897	2	43	9	N	39	43	1			17
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2497	2	47	9	N	43	51	1			9
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4228	2	102	9	N	93	84	1			18
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3948	2	80	9	N	73	74	1			17
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	N	39	45	1			11

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
02	4984	X	1569	-0-	-3415	-0-	1569	2			N	-0-					36
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					36
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					36
*05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	965	-0-	-631	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	N	15	16	1			5
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	16	1			4
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13	9	1			8
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	11	1			7
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7	12	1			2
*05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	N	6	4	1			4

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	N	6	2	1			4
*05	3100	N	3296	-0-	196	196	3274	2	22	9	N	20	15	1			9

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21
02	1820	X	634	-0-	-1186	-0-	634	2			N	-0-					21
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					21
04	1950	X	1054	-0-	-896	-0-	1054	2			N	-0-					21
*05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	2			N	-0-					9
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					9
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5	5	1			2
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4	5	1			1
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3	2	1			2
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3	3	1			2
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4	4	1			2
*05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15	15	1			4
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	14	1			2
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8	5	1			5
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13	13	1			5
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12	14	1			3
*05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9	10	1			2

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14	15	1			1
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14	14	1			1
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	N	5	6	1			-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11	9	1			2
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	10	1			1
*05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8	7	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6	3	1			3
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8	9	1			2
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11	9	1			4
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18	17	1			5
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12	14	1			3
*05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	N	9	9	1			3

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	N	31	26	1			20
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13	16	1			17
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1148	2	23	9	N	21	21	1			17
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	2	30	9	N	27	25	1			19
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1852	2	36	9	N	33	38	1			14
*05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15	20	1			9

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1041	2	21	9	N	19	18	1			9
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	11	1			10
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10	15	1			5
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	954	2	26	9	N	24	19	1			10
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1532	2	30	9	N	27	30	1			7
*05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	14	18	1			3

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2377	2	61	9	N	55	49	1			16
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1053	2	125	9	N	114	126	1			4
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2240	2	84	9	N	76	55	1			25
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2280	2	57	9	N	52	68	1			9
*05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2125	2	42	9	N	38	37	1			10

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	294	2	705	9	N	641	575	1			217
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	554	2	752	9	N	684	618	1			283
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	145	2	583	9	N	530	664	1			149
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	288	2	617	9	N	561	537	1			173
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	740	2	556	9	N	505	563	1			115
*05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	459	2	534	9	N	485	339	1			261

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	111	2	106	9	N	96	87	1			32
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	172	2	81	9	N	74	72	1			34
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	45	2	48	9	N	44	51	1			27
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	91	2	69	9	N	63	60	1			30
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	48	1			16
*05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	132	2	34	9	N	31	26	1			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	94	2	91	9	N	83	75	1			28
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	N	62	61	1			29
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	39	2	40	9	N	36	44	1			21
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	2	66	9	N	60	54	1			27
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31	44	1			14
*05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	23	1			17

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4	5	1			1
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5	5	1			1
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5	3	1			3
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	1			3
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	6	1			2
*05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	3	1			2

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2897	2	80	9	N	73	79	1			19
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2811	2	62	9	N	56	66	1			9
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2415	2	46	9	N	42	28	1			23
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	22	1			1
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2601	2	44	9	N	40	31	1			10
*05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2874	2	66	9	N	60	54	1			16

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	92	2	89	9	N	81	76	1			26
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	144	2	66	9	N	60	58	1			28
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	38	2	40	9	N	36	43	1			21
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	61	2	53	9	N	48	45	1			24
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	186	2	30	9	N	27	38	1			13
*05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	118	2	30	9	N	27	23	1			17

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	N	9	8	1			4
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	N	7	7	1			4
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	4	1			2
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9	7	1			4
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	7	1			2
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	3	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	410	2	43	9	N	39	41	1			8
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	114	2	10	9	N	9	16	1			1
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	340	2	33	9	N	30	21	1			10
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	963	2	61	9	N	55	48	1			17
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1069	2	75	9	N	68	70	1			15
*05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1040	2	53	9	N	48	53	1			10

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	N	6	6	1			2
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	1			2
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	3	1			4
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4	5	1			3
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	5	1			2
*05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	3	1			1

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	1	1			-0-
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2	1	1			1
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1			1

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1941	2	156	9	N	142	158	1			54
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2120	2	217	9	N	197	211	1			40
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1644	2	129	9	N	117	106	1			51
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1261	2	96	9	N	87	107	1			31
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2270	2	120	9	N	109	63	1			77
*05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2209	2	61	9	N	55	101	1			31

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2893	2	230	9	N	209	261	1			79
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2728	2	271	9	N	246	278	1			47
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2354	2	185	9	N	168	144	1			71
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3408	2	298	9	N	271	197	1			145
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3187	2	167	9	N	152	174	1			123
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3257	2	88	9	N	80	157	1			46

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	400	2	1020	9	N	927	826	1			287
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	624	2	843	9	N	766	732	1			321
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	162	2	662	9	N	602	747	1			176
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	353	2	765	9	N	695	653	1			218
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1035	2	765	9	N	695	767	1			146
*05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	586	2	684	9	N	622	450	1			318

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	157	2	138	9	N	125	115	1			38
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	294	2	134	9	N	122	111	1			49
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	67	2	51	9	N	46	69	1			26
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	151	2	124	9	N	113	102	1			37
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	73	1			21
*05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	214	2	45	9	N	41	34	1			28

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	119	2	114	9	N	104	95	1			34
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	170	2	79	9	N	72	72	1			34
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	45	2	46	9	N	42	51	1			25
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	83	2	68	9	N	62	59	1			28
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	204	2	36	9	N	33	45	1			16
*05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	131	2	34	9	N	31	26	1			21

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	N	6	6	1			1
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	307	2	14	9	N	13	13	1			1
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4	5	1			-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	5	1			2
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13	14	1			1
*05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7	6	1			2

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	156	2	151	9	N	137	127	1			45
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	239	2	107	9	N	97	99	1			43
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	48	2	39	9	N	35	55	1			23
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	110	2	99	9	N	90	67	1			46
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	352	2	59	9	N	54	77	1			23
*05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	206	2	53	9	N	48	41	1			30

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2	1	1			1
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1			1
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2	2	1			1
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
*05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	760	2	19	9	N	17	14	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	2330	2	63	9	N	57	60	1			14
01	2418	X	1413	-0-	-1005	-0-	1388	2	25	9	N	23	30	1			7
02	2184	X	1561	-0-	-623	-0-	1530	2	31	9	N	28	19	1			16
03	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	1721	2	57	9	N	52	48	1			20
04	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1655	2	37	9	N	34	46	1			8
05	2387	X	1347	-0-	-1040	-0-	1317	2	30	9	N	27	28	1			7

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	149	2	30	9	N	27	25	1			2
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	129	2	28	9	N	25	24	1			3
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	N	9	11	1			1
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8	9	1			-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	700	2	29	9	N	26	23	1			3
*05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14	14	1			3

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1112	2	25	9	N	23	27	1			7
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1038	2	23	9	N	21	24	1			4
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	N	16	11	1			9
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	8	1			1
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17	9	N	15	12	1			4
*05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23	9	N	21	20	1			5

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2034	2	230	9	N	209	190	1			56
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1871	2	242	9	N	220	230	1			46
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1784	2	149	9	N	135	156	1			25
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2506	2	164	9	N	149	117	1			57
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2955	2	193	9	N	175	193	1			39
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3374	2	179	9	N	163	169	1			33

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1368	2	250	9	N	227	240	1			16
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1321	2	284	9	N	258	247	1			27
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2463	2	107	9	N	97	118	1			6
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3672	2	134	9	N	122	101	1			27
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5581	2	232	9	N	211	213	1			25
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5767	2	139	9	N	126	120	1			31

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	806	1	4977	3	N	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	781	1	4933	3	N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	627	1	3871	3	N	-0-					-0-
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	781	1	5269	3	N	-0-					-0-
*05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	806	1	5136	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	801	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	806	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	676	1	1802	3	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	806	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	776	1	2214	3	N	-0-					-0-
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	806	1	2414	3	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	769	1	1353	3	N	-0-					-0-
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	806	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	585	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	704	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	756	1	1265	3	N	-0-					-0-
*05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1299	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	446	1	664	3	N	-0-					-0-
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	540	1	809	3	N	-0-					-0-
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	362	1	396	3	N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	558	1	756	3	N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	523	1	726	3	N	-0-					-0-
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	546	1	773	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
*05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	767	1	2639	3	N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	763	1	2532	3	N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	550	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	3	N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	469	1	2467	3	N	-0-					-0-
*05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	769	1	6073	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	477	1	1455	3	N	-0-			-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	466	1	1427	3	N	-0-			-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	400	1	1245	3	N	-0-			-0-
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	558	1	1665	3	N	-0-			-0-
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	522	1	1520	3	N	-0-			-0-
*05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	557	1	1522	3	N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
*05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	3	N	-0-			-0-
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	366	1	456	3	N	-0-			-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	325	1	416	3	N	-0-			-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	244	1	412	3	N	-0-			-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	360	1	424	3	N	-0-			-0-
*05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	350	1	459	3	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	3	N	-0-			-0-
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	354	1	571	3	N	-0-			-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	260	1	418	3	N	-0-			-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	347	1	549	3	N	-0-			-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	216	1	385	3	N	-0-			-0-
*05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	320	1	558	3	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	558	1	872	3	N	-0-			-0-
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	558	1	830	3	N	-0-			-0-
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	N	-0-			-0-
03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	545	1	910	3	N	-0-			-0-
04	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	540	1	896	3	N	-0-			-0-
*05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	532	1	914	3	N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	372	1	1651	3	N	-0-			-0-
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	-0-			-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	232	1	914	3	N	-0-			-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	372	1	1553	3	N	-0-			-0-
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	3	N	-0-			-0-
*05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	372	1	1496	3	N	-0-			-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	353	1	641	3	N	-0-			-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	320	1	530	3	N	-0-			-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	3	N	-0-			-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	368	1	503	3	N	-0-			-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	290	1	472	3	N	-0-			-0-
*05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	3	N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	360	1	1346	3	N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	357	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	360	1	1327	3	N	-0-					-0-
*05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	N	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	152	1	418	3	N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	N	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	179	1	470	3	N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	173	1	413	3	N	-0-					-0-
*05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	181	1	438	3	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	8	1			2
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	9	1			1
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	4	1			3
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	3	1			-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5	4	1			1
*05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5	5	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	652	-0-	-495	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9	10	1			2
01	527	N	118	-0-	-409	-0-	116	2	2	9	N	2	4	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21	9	N	19	15	1			4
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	878	2	18	9	N	16	17	1			3
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	N	7	8	1			2

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
*05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1401	-0-	-1651	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1894	-0-	-1330	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1791	-0-	-673	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
03	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	394	-0-	-950	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	180	1	2042	3	N	-0-			-0-
01	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	164	1	1832	3	N	-0-			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1468	3	N	-0-			-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	3	N	-0-			-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	179	1	2051	3	N	-0-			-0-
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	180	1	2042	3	N	-0-			-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3294	-0-	-1015	-0-	185	1	3109	3	N	-0-			-0-
01	4154	X	3276	-0-	-878	-0-	180	1	3096	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	2695	-0-	-945	-0-	135	1	2560	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	182	1	3124	3	N	-0-			-0-
04	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	180	1	3057	3	N	-0-			-0-
*05	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	186	1	3009	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	180	1	2133	3	N	-0-			-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	3	N	-0-			-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	145	1	1719	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	186	1	2043	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	176	1	1963	3	N	-0-			-0-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	332	1	1591	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	381	1	1674	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	373	1	1329	3	N	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	365	1	1504	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	365	1	1460	3	N	-0-			-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	402	1	1492	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	291	1	1130	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	403	1	1407	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	373	1	1255	3	N	-0-			-0-
*05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	304	1	1098	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	174	1	2119	3	N	-0-			-0-
01	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	186	1	2083	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	134	1	1664	3	N	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	186	1	2129	3	N	-0-			-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	180	1	2086	3	N	-0-			-0-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	186	1	2150	3	N	-0-			-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

12	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	131	1	2126	3	N	-0-			-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	3	N	-0-			-0-
02	2716	X	2503	-0-	-213	-0-	142	1	2361	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	186	1	2739	3	N	-0-			-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	180	1	2878	3	N	-0-			-0-
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	3	N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

12	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	199	1	1587	3	N	-0-			-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	245	1	1578	3	N	-0-			-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	174	1	1379	3	N	-0-			-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	208	1	1860	3	N	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	222	1	1918	3	N	-0-			-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	232	1	1889	3	N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	159	1	1380	3	N	-0-			-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1028	-0-	-652	-0-	106	1	922	3	N	-0-			-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	183	1	1526	3	N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	179	1	1553	3	N	-0-			-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	180	1	1404	3	N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	179	1	1609	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	180	1	1534	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1217	-0-	-323	-0-	119	1	1098	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	186	1	1578	3	N	-0-			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	150	1	1529	3	N	-0-			-0-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	186	1	2006	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	179	1	1567	3	N	-0-					-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	184	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1686	-0-	-112	-0-	186	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1514	-0-	-226	-0-	180	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	182	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	162	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	181	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	186	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	186	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	180	1	1777	3	N	-0-					-0-
*05	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	181	1	1788	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	371	1	1520	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	402	1	1526	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	277	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	402	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	388	1	1765	3	N	-0-					-0-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	403	1	1779	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

12	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

12	3038	X	1758	-0-	-1280	-0-	79	1	1679	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	104	1	2713	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1113	-0-	-1631	-0-	45	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	119	1	2508	3	N	-0-					-0-
*05	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	124	1	2643	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

12	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	278	1	3624	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	235	1	2959	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2985	-0-	-739	-0-	216	1	2769	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	264	1	3367	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	225	1	2918	3	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	245	1	3116	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	276	1	1531	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	279	1	1475	3	N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	232	1	1261	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	279	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	270	1	1423	3	N	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	279	1	1482	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	186	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	186	1	2474	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2144	-0-	-488	-0-	168	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	186	1	2167	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	159	1	1982	3	N	-0-					-0-
*05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	186	1	2336	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2482	-0-	-1455	-0-	84	1	2398	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	108	1	3593	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2965	-0-	-479	-0-	93	1	2872	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	121	1	3310	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	118	1	3291	3	N	-0-					-0-
*05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	123	1	3318	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	959	-0-	-405	-0-	202	1	757	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	258	1	714	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	750	-0-	-538	-0-	205	1	545	3	N	-0-					-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	216	1	620	3	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	261	1	836	3	N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	265	1	885	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	396	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	403	1	1527	3	N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	403	1	1329	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	381	1	1465	3	N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	383	1	1789	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	186	1	2714	3	N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	186	1	2683	3	N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	3	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	3	N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	180	1	2651	3	N	-0-					-0-
*05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	522	1	556	3	N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	546	1	453	3	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	239	1	248	3	N	-0-					-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	395	1	302	3	N	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	550	1	399	3	N	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	563	1	493	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2004	-0-	-2112	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2350	-0-	-1580	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	118	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	874	-0-	-386	-0-	89	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	961	N	354	-0-	-607	-0-	107	1	247	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5531	-0-	-793	-0-	222	1	5309	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5320	-0-	-1004	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4394	-0-	-1318	-0-	187	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5050	-0-	-1057	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4844	-0-	-556	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	169	1	4910	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4811	-0-	-1141	-0-	193	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4607	-0-	-1345	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3789	-0-	-1587	-0-	161	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4125	-0-	-645	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	141	1	4076	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	206	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3945	-0-	-843	-0-	168	1	3777	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4535	-0-	-475	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4211	-0-	-935	-0-	140	1	4071	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3180	-0-	-1129	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2165	-0-	-1727	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2419	-0-	-588	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1569	-0-	-1147	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2235	-0-	-431	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2241	-0-	-339	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2179	-0-	-1377	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3267	-0-	-543	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3025	-0-	-788	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3876	-0-	-526	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3276	-0-	-700	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3434	-0-	-706	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	1350	-0-	1350	21658	54	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	3474	-0-	3474	25132	3474	2			N	-0-			-0-
02	28138	X	3006	-0-	-25132	-0-	128	1	2878	2	N	-0-			-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	146	1	4223	2	N	-0-			-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
02	3472	X	2655	-0-	-817	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	2			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

*08	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	837	1	3023	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	3676	-0-	-134	-0-	810	1	2866	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	801	1	2839	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	596	1	2211	3	N	-0-			-0-
12	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	829	1	2759	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	837	1	2618	3	N	-0-			-0-
02	3444	X	2550	-0-	-894	-0-	619	1	1931	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	818	1	2575	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	810	1	2659	3	N	-0-			-0-
*05	3596	X	2772	-0-	-824	-0-	634	1	2138	3	N	-0-			-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

12	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	1397	-0-	-1319	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
03	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
04	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
*05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

12	2511	N	1671	-0-	-840	-0-	246	1	1425	3	N	-0-			-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	2100	3	N	-0-			-0-
02	2128	N	1965	-0-	-163	-0-	261	1	1704	3	N	-0-			-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	372	1	2181	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2064	-0-	-276	-0-	360	1	1704	3	N	-0-			-0-
*05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	372	1	1652	3	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

*08	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	833	1	1735	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	790	1	1624	3	N	-0-			-0-
10	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	761	1	1553	3	N	-0-			-0-
11	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	793	1	1485	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	814	1	1591	3	N	-0-			-0-
01	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	829	1	1540	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	1580	-0-	-660	-0-	538	1	1042	3	N	-0-			-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	837	1	1730	3	N	-0-			-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	804	1	1577	3	N	-0-			-0-
*05	2418	X	2401	-0-	-17	-0-	815	1	1586	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1811	-0-	-765	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1843	-0-	-537	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	823	1	3125	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	828	1	3088	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	624	1	2522	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	837	1	3126	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	811	1	2992	3	N	-0-					-0-
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	826	1	3141	3	N	-0-					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					97

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2430	-0-	-2722	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5295	-0-	-75	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1491	-0-	-1729	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2143	-0-	-1247	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1651	-0-	-589	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1389	-0-	-843	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1358	-0-	-812	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

12	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1123	-0-	-1145	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

12	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	780	1	2062	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	837	1	2099	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2130	-0-	-810	-0-	606	1	1524	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	827	1	2055	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	767	1	1912	3	N	-0-					-0-
*05	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	730	1	1885	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	350	1	1349	3	N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	365	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	774	-0-	-934	-0-	187	1	587	3	N	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	372	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	360	1	1872	3	N	-0-					-0-
*05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	366	1	1808	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

12	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3096	-0-	-841	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2211	-0-	-1345	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

12	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1763	-0-	-1317	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1507	-0-	-1673	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	773	-0-	-431	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1684	-0-	-1046	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	796	-0-	-800	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	737	-0-	-607	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	575	1	2592	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	588	1	2565	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2836	-0-	-412	-0-	532	1	2304	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	589	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2775	-0-	-375	-0-	539	1	2236	3	N	-0-					-0-
*05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	588	1	2493	3	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2286	-0-	-1341	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1090	-0-	-1738	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1805	-0-	-415	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5062	-0-	-828	-0-	832	1	4230	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	836	1	4187	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4207	-0-	-749	-0-	708	1	3499	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	792	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	810	1	4053	3	N	-0-					-0-
*05	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	837	1	4076	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4013	-0-	-1412	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3741	-0-	-1250	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2065	-0-	-2247	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2567	-0-	-1693	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	812	-0-	-1848	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1864	-0-	-1226	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1370	-0-	-1234	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	724	-0-	-648	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	579	-0-	-681	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					-0-
*05	5285	X	5240	-0-	-45	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1885	-0-	-812	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1076	-0-	-996	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1146	-0-	-1148	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
*05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	807	-0-	-565	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	911	-0-	-685	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	965	-0-	-1751	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3113	-0-	-1382	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1337	-0-	-3003	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2835	-0-	-1970	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1750	X	NO RPT	-0-	-1750	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

12	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2540	-0-	-36	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	252	-0-	-1484	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	705	-0-	-566	-0-	705	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1845	-0-	-143	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1930	-0-	-767	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					15
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					15
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					15
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
*05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1356	-0-	-604	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	10	-0-	-424 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	226	-0-	-239 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					8

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

12	248	N	186	-0-	-62	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	-0-	-0-	-192 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	131	N	-0-	-0-	-131 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	43	N	36	-0-	-7	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	78	N	NO RPT	-0-	-78	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	216	N	NO RPT	-0-	-216	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	72	N	NO RPT	-0-	-72	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

12	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	230	N	NO RPT	-0-	-230	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

12	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	262	N	NO RPT	-0-	-262	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	276	N	NO RPT	-0-	-276 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	433	2	18	9	N	16	18	1			2
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	992	2	51	9	N	46	43	1			5
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	418	2	18	9	N	16	20	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	685	2	25	9	N	23	19	1			5
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1044	2	43	9	N	39	40	1			4
*05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	980	2	23	9	N	21	20	1			5

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	444	-0-	-300 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	672	N	280	-0-	-392 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	476	N	200	-0-	-276 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	252	N	111	-0-	-141 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	683	N	520	-0-	-163 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	202	-0-	-218 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	864	N	605	-0-	-259 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	812	N	339	-0-	-473 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	306	-0-	-655 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	327	-0-	-396 B	1564	327	2			N	-0-					-0-
01	811	N	326	-0-	-485 B	1079	326	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	202	-0-	-1079 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

12	868	N	823	-0-	-45	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	756	N	432	-0-	-324	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	818	N	537	-0-	-281 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	N	253	-0-	-223 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	800	-0-	800 B	4526	800	2			N	-0-					-0-
01	0	N	827	-0-	827 B	5353	827	2			N	-0-					-0-
02	646		399	-0-	-247 B	5106	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5106																	
03	3100	N	615	-0-	-2485 B	2621	615	2			N	-0-					-0-
04	2982	N	361	-0-	-2621 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	644	N	371	-0-	-273 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	420	N	230	-0-	-190 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	799	N	443	-0-	-356 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	588	N	335	-0-	-253 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	242	-0-	-234 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	150	-0-	150 B	820	150	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	820					N	-0-					-0-
02	474	N	75	-0-	-399 B	421	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 421																	
03	587	N	166	-0-	-421 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	268	-0-	268 B	1537	268	2			N	-0-					-0-
01	0	N	267	-0-	267 B	1804	267	2			N	-0-					-0-
02	598	N	132	-0-	-466 B	1338	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1338																	
03	1655	N	317	-0-	-1338 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	897	N	639	-0-	-258	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1254	-0-	-48	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	119	N	95	-0-	-24	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

12	806	N	787	-0-	-19	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	700	N	317	-0-	-383	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

12	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	168	N	45	-0-	-123	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	127	2	10	9	N	9	12	1			3
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	119	2	12	9	N	11	12	1			2
02	112	N	96	-0-	-16	B	-0-	88	2	8	9	N	7	6	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	116	2	10	9	N	9	7	1			5
04	41	N	24	-0-	-17	B	-0-	23	2	1	9	N	1	5	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1			1
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1
02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	218	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	169	2	4	9	N	4	4	1			1
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1			1
05	248	N	141	-0-	-107	B	-0-	139	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	216	2	4	9	N	4	3	1			1
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	197	2	3	9	N	3	3	1			1
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	150	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	215	2	6	9	N	5	5	1			1
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	173	2	3	9	N	3	3	1			1
*05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	182	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2187	2	52	9	N	47	40	1			14
01	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	689	2	9	9	N	8	19	1			3
02	476	N	282	-0-	-194	B	-0-	278	2	4	9	N	4	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	675	2	17	9	N	15	13	1			3
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	693	2	14	9	N	13	13	1			3
*05	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	606	2	7	9	N	6	7	1			2

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	517	2	12	9	N	11	7	1			4
01	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	383	2	6	9	N	5	6	1			3
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	209	2	3	9	N	3	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	362	-0-	-134	B	-0-	353	2	9	9	N	8	7	1			3
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	302	2	6	9	N	5	6	1			2
*05	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	281	2	2	9	N	2	3	1			1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	361	2	7	9	N	6	5	1			5
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	288	2	3	9	N	3	3	1			5
02	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	214	2	4	9	N	4	4	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-	1	1			4
04	138	N	-0-	-0-	-138	B	-0-					N	-0-					4
*05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	500	2	6	9	N	5	4	1			5

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

12	403	N	208	-0-	-195	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	403	N	215	-0-	-188	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	117	-0-	-193	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	152	2	4	9	N	4	3	1			2
01	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			2
02	112	N	94	-0-	-18	B	-0-	93	2	1	9	N	1	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	143	2	3	9	N	3	3	1			1
*05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	91	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	92	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	567	-0-	-53	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	560	N	469	-0-	-91	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	184	-0-	-343	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	938	-0-	-54	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	799	N	796	-0-	-3	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	122	-0-	-95	B	-0-	110	2	12	9	N	11	10	1			3
01	186	N	116	-0-	-70	B	-0-	104	2	12	9	N	11	12	1			2
02	168	N	104	-0-	-64	B	-0-	94	2	10	9	N	9	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	137	2	9	9	N	8	7	1			3
04	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	168	2	11	9	N	10	11	1			2
*05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	182	2	10	9	N	9	9	1			2

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	322	2	26	9	N	24	32	1			9
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	302	2	31	9	N	28	31	1			6
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	250	2	20	9	N	18	16	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	187	2	14	9	N	13	16	1			5
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	298	2	15	9	N	14	9	1			10
*05	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	302	2	9	9	N	8	14	1			4

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	141	2	11	9	N	10	14	1			4
01	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	134	2	14	9	N	13	14	1			3
02	140	N	117	-0-	-23	B	-0-	109	2	8	9	N	7	7	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	97	-0-	-58	B	-0-	90	2	7	9	N	6	7	1			2
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	143	2	8	9	N	7	4	1			5
*05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	144	2	4	9	N	4	7	1			2

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

12	527	N	251	-0-	-276 B	-0-	226	2	25	9	N	23	21	1			6
01	434	N	227	-0-	-207 B	-0-	201	2	26	9	N	24	25	1			5
02	364	N	187	-0-	-177 B	-0-	173	2	14	9	N	13	16	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	331	2	22	9	N	20	15	1			7
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	396	2	26	9	N	24	26	1			5
*05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	428	2	23	9	N	21	22	1			4

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

12	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-	2	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	161	2	10	9	N	9	6	1			3
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	212	2	14	9	N	13	14	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			-0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	3	4	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	81	2	3	9	N	3	2	1			1
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	N	6	4	1			2

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	310	-0-	310	B	2509	310	2			N	-0-					-0-
01		796	322	-0-	-474	B	2035	322	2			N	-0-					-0-
02		2317 N	282	-0-	-2035	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					2
01		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					2
02		504 N	130	-0-	-374	B	-0-	130	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					2
04		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					2
*05		605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					1
01		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					1
02		336 N	116	-0-	-220	B	-0-	116	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					1
04		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					1
*05		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					1
01		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					1
02		224 N	68	-0-	-156	B	-0-	68	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					1
04		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					1
*05		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					1
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					1
02	308	N	100	-0-	-208 B	-0-	100	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					1
*05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

12	318	N	129	-0-	-189 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	772	-0-	-65	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	-0-	-0-	-135	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	121	-0-	-65	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	478	N	375	-0-	-103 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	348	-0-	-303 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	589	N	280	-0-	-309 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	476	N	325	-0-	-151 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	388	-0-	-116	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	159	-0-	-89	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	994	N	-0-	-0-	-994	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	43	N	25	-0-	-18	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	956	-0-	-98 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	953	-0-	-132 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	88	-0-	-98	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	168	N	8	-0-	-160	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	568	-0-	-52	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651	N	528	-0-	-123	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	616	N	216	-0-	-400	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	112	N	25	-0-	-87	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	588	N	320	-0-	-268	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	291	N	284	-0-	-7	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	425	-0-	-15	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	336	-0-	-98	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	1695	-0-	982 B	-4816	1695	2			N	-0-					-0-
01	589	N	1266	-0-	677 B	-4139	1266	2			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82 B	-4139	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3505 CANCELLED UNDERAGE -> -634																	
03	1705	#	596	-0-	-1109 B	-4614	596	2			N	-0-					-0-
04	308		330	-0-	22 B	-4592	330	2			N	-0-					-0-
05	676		424	-0-	-252 B	-4844	424	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	208	-0-	-164 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	279	N	127	-0-	-152 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	73	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	74	-0-	-143 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	102	1	282	2	N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	58	1	193	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	165		-0-		165 B	165	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 165																	
03 14B2 EXT	413		-0-		413 B	578	413	2			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	361		-0-		361 B	939	361	2			N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	344		-0-		344 B	1283	344	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

12 14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	53	1	62	2	N	7	6	1			1
							8	9									
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	61	1	64	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	112	N	57	-0-	-55 B	-0-	22	1	33	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111 B	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	7	1	17	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

12	589	N	414	-0-	-175	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	419	N	362	-0-	-57	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

12	682	N	661	-0-	-21	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	616	N	268	-0-	-348	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

12	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

12	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504	N	269	-0-	-235	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	579	-0-	-10	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	491	2	61	9	N	55	49	1			16
02	328	N	276	-0-	-52 B	-0-	197	2	79	9	N	72	86	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	N	18	12	1			8
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	368	2	9	9	N	8	14	1			2
*05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	359	2	7	9	N	6	6	1			2

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	456	-0-	456 B	2745	456	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2745					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	204	-0-	204 B	2949	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2949																	
*03		559 N	449	-0-	-110 B	2839	449	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	360	-0-	-2640 B	199	360	3			N	-0-					-0-
*05		579 N	380	-0-	-199 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

12		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					1
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
02		196 N	83	-0-	-113 B	-0-	83	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					1
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					1
05		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-					1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

12		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01		713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02		364 N	264	-0-	-100 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	956	N	804	-0-	-152	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	545	-0-	-44	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	504	N	230	-0-	-274	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	389	-0-	-169	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	672	N	391	-0-	-281	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	852	-0-	-47	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	473	-0-	-311	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

12	434	N	385	-0-	-49	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	134	-0-	-83	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

12	310	N	270	-0-	-40	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	198	-0-	-81	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

12	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

12	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	616	N	477	-0-	-139	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	831	-0-	-99	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	379	-0-	-148	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	476	N	319	-0-	-157	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	183	-0-	-189	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	341	N	163	-0-	-178	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	303	-0-	-173	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	759	-0-	-78	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	780	-0-	-26	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	792	N	442	-0-	-350	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	700	-0-	-261	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	868	N	801	-0-	-67	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	700	N	467	-0-	-233	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	348	N	527	-0-	179	B	179	527	2			N	-0-					-0-
*05	755	N	966	-0-	211	B	390	966	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	518	-0-	-9	B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	448 N	238	-0-	-210	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*05	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	280 N	176	-0-	-104	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	371	-0-	-94	B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*05	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	836	-0-	-32	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	756	N	357	-0-	-399	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	177	-0-	-131 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	761	-0-	-45 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	588	N	326	-0-	-262 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	420	N	211	-0-	-209	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	N	202	-0-	-246	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1321	-0-	-43	B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	877	N	578	-0-	-299	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	448	N	285	-0-	-163	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	454	-0-	-104	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	448	N	208	-0-	-240	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	644	N	294	-0-	-350	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	420	N	204	-0-	-216	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	188	-0-	-463	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	959	-0-	-2	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	799	N	520	-0-	-279	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	838	N	615	-0-	-223 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	728	N	305	-0-	-423 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	331	-0-	-475 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	364	N	229	-0-	-135 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	196	N	96	-0-	-100	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	690	-0-	-23	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	616	N	320	-0-	-296	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	792	N	403	-0-	-389	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*05	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	602	-0-	-142	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	57	-0-	-532	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	392	N	161	-0-	-231	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	831	-0-	-6	B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
02	756	N	381	-0-	-375	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	554	-0-	-283	B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	308	N	157	-0-	-151	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	420	N	280	-0-	-140	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	84	N	49	-0-	-35	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112	N	62	-0-	-50	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	93	-0-	-103 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	812	N	596	-0-	-216 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	336	N	194	-0-	-142 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	229	-0-	-135	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	773	N	718	-0-	-55 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	448	N	268	-0-	-180 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	420	N	246	-0-	-174 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	N	392	-0-	-196 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	479	-0-	-277	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

12	372	N	236	-0-	-136	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

12	1457	N	1367	-0-	-90	B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	910	N	729	-0-	-181	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

12	14B2 EXT	6	-0-	6	B	22	6	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																		
03	22	N	-0-	-0-	-22	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
01	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1			1
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2	9	N	2	2	1			1
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			1
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	504	N	312	-0-	-192 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504	N	338	-0-	-166 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	392	N	244	-0-	-148 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

12	775	N	774	-0-	-1	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	700	N	449	-0-	-251	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

12	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

12	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	280	2	6	9	N	5	4	1			2
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	259	2	4	9	N	4	4	1			2
02	196	N	161	-0-	-35	B	-0-	159	2	2	9	N	2	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	311	2	8	9	N	7	6	1			2
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	269	2	4	9	N	4	5	1			1
*05	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	255	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	683	-0-	-30	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	644	N	81	-0-	-563	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	327	-0-	-355	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	284	-0-	-150	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	189	2	3	9	N	3	3	1			1
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1
02	224	N	98	-0-	-126	B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1			1
04	143	N	136	-0-	-7	B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-	1	1			-0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	988	N	-0-	-0-	-988 B	-0-					N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	878	N	-0-	-0-	-878 B	-0-					N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	1338	N	-0-	-0-	-1338 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2418	-0-	-93 B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	16	16	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	15	1			4
02	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1179	2	23	9	N	21	19	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1068	2	24	9	N	22	24	1			4
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1176	2	24	9	N	22	21	1			5
05	585	N	-0-	-0-	-585 B	-0-					N	13	13	1			5

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					212
01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					212
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					212
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					212
*05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					212

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	434	N	249	-0-	-185 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

12	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	916	N	818	-0-	-98	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1510	-0-	-40	B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

12	899	N	879	-0-	-20	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	786	N	449	-0-	-337	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

12	1302	N	1290	-0-	-12	B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	871	N	520	-0-	-351	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

12	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	504	N	271	-0-	-233	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	759	-0-	-202	B	-8568	759	2			N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	B	-8568	766	2			N	-0-					-0-
02	616	N	256	-0-	-360	B	-8568	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4587	CANCELLED UNDERAGE ->			-3981											
03	744	N	914	-0-	170	B	-4417	914	2			N	-0-					-0-
04	0	N	492	-0-	492	B	-3925	492	2			N	-0-					-0-
05	279	N	758	-0-	479	B	-3446	758	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

12	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1227	-0-	-168 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	884	N	874	-0-	-10 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	864	N	744	-0-	-120 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	392	N	151	-0-	-241 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	412	-0-	-208 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	786	N	565	-0-	-221 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	448	N	258	-0-	-190 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	318	-0-	-382 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	504	N	349	-0-	-155 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	375	2	8	9	N	7	6	1			3
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	328	2	7	9	N	6	6	1			3
02	448	N	249	-0-	-199 B	-0-	245	2	4	9	N	4	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	627	2	8	9	N	7	7	1			3
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	228	2	3	9	N	3	4	1			2
*05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	1			2

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	838	N	517	-0-	-321 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1169	-0-	1169 B	6727	1169	2			N	-0-					-0-
01	0		1123	-0-	1123 B	7850	1123	2			N	-0-					-0-
02	691		540	-0-	-151 B	7699	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7699																	
03	3100	N	1313	-0-	-1787 B	5912	1313	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	775	-0-	-2225 B	3687	775	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1227	-0-	-1873 B	1814	1227	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	966	2	22	9	N	20	18	1			6
01	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	295	2	3	9	N	3	8	1			1
02	308	N	145	-0-	-163 B	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	380	2	9	9	N	8	7	1			2
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	390	2	8	9	N	7	7	1			2
*05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	4	1			1

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	44	1	680	2	N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31 B	-0-	51	1	590	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	658	2	N	-0-					-0-
05	692	N	691	-0-	-1 B	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	504	N	235	-0-	-269 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	812	N	720	-0-	-92 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	672	N	318	-0-	-354 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	180	2	3	9	N	3	3	1			1
01	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	19	2	1	9	N	1	1	1			1
02	224	N	17	-0-	-207 B	-0-	17	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			1
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	154	2	3	9	N	3	2	1			2
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			2
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	317	2	3	9	N	3	3	1			2
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	175	2	2	9	N	2	3	1			1
*05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	356	2	7	9	N	6	5	1			3
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	317	2	6	9	N	5	5	1			3
02	308	N	229	-0-	-79 B	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	487	2	6	9	N	5	5	1			3
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	226	2	3	9	N	3	4	1			2
*05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	435	2	6	9	N	5	4	1			3

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	187	2	4	9	N	4	3	1			2
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	189	2	2	9	N	2	3	1			1
02	196	N	135	-0-	-61 B	-0-	132	2	3	9	N	3	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	307	2	3	9	N	3	3	1			2
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	139	2	2	9	N	2	3	1			1
*05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	845	N	588	-0-	-257 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392	N	207	-0-	-185 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	183	2	4	9	N	4	3	1			2
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	145	2	3	9	N	3	3	1			2
02	168	N	109	-0-	-59 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	243	2	3	9	N	3	3	1			2
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	114	2	1	9	N	1	2	1			1
*05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	139	-0-	15 B	-740	136	2	3	9	N	3	2	1			2
01	124	N	82	-0-	-42 B	-740	81	2	1	9	N	1	2	1			1
02	112	N	23	-0-	-89 B	-740	23	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -740																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	616	2	7	9	N	6	5	1			2
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	253	2	4	9	N	4	5	1			1
*05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	257	2	3	9	N	3	3	1			1

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	291	-0-	-269 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	141	-0-	-111 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	101	-0-	-271 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	308	N	125	-0-	-183 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3	2	1			2
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	3	1			1
02	140	N	106	-0-	-34 B	-0-	104	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	221	2	3	9	N	3	2	1			2
04	146	N	94	-0-	-52 B	-0-	93	2	1	9	N	1	2	1			1
05	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	923	N	898	-0-	-25 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-552					N	-0-					3
01	217	N	322	-0-	105 B	-447	319	2	3	9	N	3					6
02	218	N	665	-0-	447 B	-0-	652	2	13	9	N	12	11	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1325	2	17	9	N	15	15	1			7
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	506	2	8	9	N	7	10	1			4
05	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	518	2	7	9	N	6	6	1			4

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

12	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	293	2	6	9	N	5	4	1			3
01	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	209	2	4	9	N	4	4	1			3
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	198	2	3	9	N	3	3	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1			3
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	207	2	3	9	N	3	4	1			2
*05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	281	2	4	9	N	4	3	1			3

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	871	N	669	-0-	-202 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

12	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	897	N	569	-0-	-328 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	903	N	740	-0-	-163 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	586	-0-	-127 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	456	-0-	-133 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	191	-0-	-305 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	969	N	965	-0-	-4 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	476	N	295	-0-	-181 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	851	N	559	-0-	-292 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	962	N	946	-0-	-16 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588	N	296	-0-	-292 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876		2874	-0-	998 B	2210	2874	2			N	-0-					-0-
01	1330		2842	-0-	1512 B	3722	2842	2			N	-0-					-0-
02	1132		1650	-0-	518 B	4240	1650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4240																	
03	6460		3166	-0-	-3294 B	946	3166	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	1646	-0-	-946 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3140	-0-	40 B	40	3140	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	504	N	274	-0-	-230	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	628	-0-	-54	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	532	N	275	-0-	-257	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	560	N	355	-0-	-205	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	336	N	217	-0-	-119	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	877	N	685	-0-	-192 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	266	-0-	-182 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	364	N	115	-0-	-249 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	135	-0-	-145 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					1
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					1
02	364	N	326	-0-	-38 B	-0-	326	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					1
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					1
*05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

12	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	263	-0-	-241 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	157	2	3	9	N	3	2	1			2
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			1
02	140	N	100	-0-	-40 B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	232	2	2	9	N	2	2	1			1
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1
*05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	319	2	4	9	N	4	3	1			2

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

12	1287		14	-0-	-1273 B	92	13	2	1	9	N	1	3	1			1
01	357	N	265	-0-	-92 B	-0-	245	2	20	9	N	18	14	1			5
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	218	2	25	9	N	23	22	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	225	2	14	9	N	13	14	1			5
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	285	2	20	9	N	18	19	1			4
*05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	299	2	15	9	N	14	15	1			3

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

12	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	106	2	12	9	N	11	10	1			3
01	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	100	2	12	9	N	11	12	1			2
02	168	N	97	-0-	-71 B	-0-	89	2	8	9	N	7	8	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	169	2	12	9	N	11	8	1			4
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	192	2	13	9	N	12	13	1			3
*05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	232	2	12	9	N	11	12	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1211	-0-	1211 B	1211	1211	2			N	-0-					-0-
01	0	N	1191	-0-	1191 B	2402	1191	2			N	-0-					-0-
02	0	N	589	-0-	589 B	2991	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2991																	
03	4324	N	1333	-0-	-2991 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	238	2	4	9	N	4	4	1			2
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	217	2	4	9	N	4	4	1			2
02	224	N	170	-0-	-54 B	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	365	2	4	9	N	4	4	1			2
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	172	2	3	9	N	3	3	1			2
*05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	238	2	3	9	N	3	3	1			2

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	818	N	534	-0-	-284 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	804	-0-	-95 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	756	N	478	-0-	-278 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	956	N	500	-0-	-456 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	792	N	562	-0-	-230	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1251	-0-	-113	B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	884	N	670	-0-	-214	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-					3
01	1016	N	-0-	-0-	-1016	B	-0-					N	-0-					3
02	852	N	485	-0-	-367	B	-0-	485	2			N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					3
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					3
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	2			N	-0-					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1575	-0-	-6	B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	943	N	845	-0-	-98	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	364	N	171	-0-	-193	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1225	-0-	-46	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	864	N	538	-0-	-326	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	863	-0-	-158	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	858	N	431	-0-	-427	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	644	N	342	-0-	-302	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

12	558	N	497	-0-	-61	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504	N	243	-0-	-261	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

12	1147	N	1106	-0-	-41	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	832	N	622	-0-	-210	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	616	N	268	-0-	-348 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	504	N	366	-0-	-138 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	504	N	254	-0-	-250 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	5	-0-	-274 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	391	2	8	9	N	7	6	1			3
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	323	2	4	9	N	4	5	1			2
02	364	N	172	-0-	-192 B	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	334	2	9	9	N	8	7	1			3
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	278	2	3	9	N	3	5	1			1
*05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	500	2	10	9	N	9	8	1			6
01	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	444	2	7	9	N	6	7	1			5
02	504	N	411	-0-	-93 B	-0-	403	2	8	9	N	7	7	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	496	2	12	9	N	11	10	1			6
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	450	2	8	9	N	7	9	1			4
05	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	409	2	4	9	N	4	5	1			3

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	422	-0-	-334 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	1			1
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	187	N	-0-	-0-	-187	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

12	14B2 EXT	70	-0-	70	B	150	70	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	B	167	17	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	B	184	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 184																		
03		315 R	131	-0-	-184	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

12		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	89	-0-	-23	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	416	2	8	9	N	7	6	1			3
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	336	2	7	9	N	6	6	1			3
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	341	2	6	9	N	5	5	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	232	2	7	9	N	6	6	1			3
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	162	2	2	9	N	2	3	1			2
05	341	N	155	-0-	-186 B	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1			2

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	8518					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	8518					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	437	-0-	437 B	8955	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8955																	
03	5725		608	-0-	-5117 B	3838	608	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	289	-0-	-2711 B	1127	289	2			N	-0-					-0-
*05	1671	N	544	-0-	-1127 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	993	-0-	-123 B	-0-	972	2	21	9	N	19	16	1			13
01	1023	N	984	-0-	-39 B	-0-	962	2	22	9	N	20	20	1			13
02	784	N	715	-0-	-69 B	-0-	701	2	14	9	N	13	15	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	805	-0-	-187 B	-0-	785	2	20	9	N	18	16	1			13
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1079	2	21	9	N	19	23	1			9
*05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	825	2	9	9	N	8	11	1			6

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	213	2	6	9	N	5	4	1			2
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	1	1			1
02	140	N	6	-0-	-134 B	-0-	6	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	445	2	10	9	N	9	7	1			3
*05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	216	2	2	9	N	2	4	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

12	651	N	546	-0-	-105	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	532	N	377	-0-	-155	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	557	-0-	-1	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

12	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

12	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	818	N	456	-0-	-362	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	863	-0-	-160	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

12	682	N	555	-0-	-127	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	651	N	541	-0-	-110	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	560	N	284	-0-	-276	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	532	N	337	-0-	-195	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

12	744	N	634	-0-	-110	B	-0-	624	2	10	9	N	9	13	1			3
01	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	505	2	8	9	N	7	7	1			3
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	469	2	9	9	N	8	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	681	2	17	9	N	15	14	1			3
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	670	2	14	9	N	13	13	1			3
*05	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	646	2	7	9	N	6	7	1			2

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

12	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	923	N	864	-0-	-59	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1547	-0-	-34	B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	532	N	279	-0-	-253 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	943	N	581	-0-	-362	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	879	-0-	-113	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	642	-0-	-40	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	588	N	351	-0-	-237	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	562	-0-	-89	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	379	-0-	-24	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	129	-0-	-181	B	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1			1
01	310	N	108	-0-	-202	B	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	196	N	102	-0-	-94	B	-0-	100	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	240	2	3	9	N	3	3	1			1
04	87	N	80	-0-	-7	B	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	165	2	3	9	N	3	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	360	2	8	9	N	7	6	1			4
01	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1			3
02	336	N	248	-0-	-88	B	-0-	242	2	6	9	N	5	4	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	534	2	6	9	N	5	6	1			3
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	257	2	6	9	N	5	5	1			3
05	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1			2

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	588	N	363	-0-	-225	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	838	N	628	-0-	-210	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	728	N	521	-0-	-207	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	700	N	461	-0-	-239	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	295	-0-	-181	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	233	-0-	-159 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	9	-0-	-425 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	555	-0-	-251 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	775	N	508	-0-	-267 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	190	-0-	-151 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	476	N	267	-0-	-209 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	825	N	586	-0-	-239 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	145	-0-	-135 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1028	N	766	-0-	-262 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*05	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	840	N	423	-0-	-417 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	952	N	803	-0-	-149	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	448	N	92	-0-	-356	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

12	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	644	N	298	-0-	-346	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					357
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					357
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					357
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					357
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					144
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					144
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					144
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					144
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					144
*05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					3
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					115
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					115
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					115
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					115
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					115
*05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					155
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					155
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					155
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					155
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					206
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					206
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					206
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					206
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					206
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					20
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					20
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					20

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					29
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					99
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					99
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					99
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					99
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					99
*05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					441
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					441
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					441
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					441
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					441
*05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					37
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					6

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					78
01	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					78
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	3			N	-0-					78
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					78
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					78
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					78

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					258
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					258
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					258
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					408
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					408
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					408
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					408
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					408
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					27
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					27
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					27
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					298
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					298
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					298
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					298
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					298
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					298

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					162
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					162
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					162
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					162
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					162
*05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					179
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					179
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					179
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					179
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					436
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					150
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					150
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					150
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					28
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					28
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	140	N	9	-0-	-131	-0-	9	3			N	-0-					149
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					149
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					149
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					149

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					30
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					30
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					30
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					30
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					30
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					64
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					64
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					64
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					64
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					64
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					15
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					15
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					15
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					15
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					15
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	397	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	403	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	202	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	384	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	371	1	1426	2	N	-0-					-0-
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	334	1	1164	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	644	N	405	-0-	-239	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					70
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					70
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					70
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					70
*05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	N	14					14
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	840	N	484	-0-	-356	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	179	-0-	-129	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	16	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	23	7	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	149	-0-	-131	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	364	N	228	-0-	-136	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	B	-0-	43	3		N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144

12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					56
01	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			N	-0-					56
02	868	N	654	-0-	-214	B	-0-	654	2			N	-0-					56
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					56
04	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					56
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					56

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	100	-0-	-24		-0-	57	1	43	2	N	-0-					82
01	456	N	456	-0-	-0-		-0-	183	1	273	2	N	-0-					82
02	339	N	339	-0-	-0-		-0-	111	1	228	2	N	-0-					82
03	590	N	590	-0-	-0-		-0-	156	1	434	2	N	-0-					82
04	479	N	479	-0-	-0-		-0-	137	1	342	2	N	-0-					82
*05	1911	N	1911	-0-	-0-		-0-	361	1	1550	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4001	-0-	-339		-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3792	-0-	-548		-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2804	-0-	-1032		-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3006	-0-	-1179		-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3729	-0-	-141		-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3742	-0-	-257		-0-	3742	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1838	-0-	-425		-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-		-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	987	-0-	-777		-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-		-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-		-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-		-0-	2005	2			N	-0-					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					134
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1812	2	35	9	N	32	159	1			7
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					7
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					7
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					98
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					98
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					98
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					98
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	7					106
							8	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	5					111
							6	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	3					114
							3	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	N	7					121
							8	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	5					126
							6	9									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	62	1	515	2	N	5					131
							6	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	60	1	1133	2	N	20					135
							22	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	20					155
							22	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	12					167
							13	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	2	N	20					187
							22	9									
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	60	1	1220	2	N	8					195
							9	9									
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	62	1	1254	2	N	14					209
							15	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10057 - 10082

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.// 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					78
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					78
02	1456	N	923	-0-	-533	-0-	923	2			N	-0-					78
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	2	31	9	N	28					106
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1523	2	97	9	N	88	173	1			21
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	N	25					46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10935	-0-	-1558	-0-	10905	2	30	9	N	27					430
01	12493	X	8161	-0-	-4332	-0-	8147	2	14	9	N	13					443
02	11284	X	4757	-0-	-6527	-0-	4743	2	14	9	N	13					456
03	12369	X	5189	-0-	-7180	-0-	5166	2	23	9	N	21	175	1			302
04	11340	X	3735	-0-	-7605	-0-	3707	2	28	9	N	25					327
05	10943	X	7623	-0-	-3320	-0-	7598	2	25	9	N	23					350

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	N	2					42
							2	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					42
02	1036	N	505	-0-	-531	-0-	56	1	448	2	N	1					43
							1	9									
03	1178	N	584	-0-	-594	-0-	62	1	522	2	N	-0-					43
04	750	N	542	-0-	-208	-0-	60	1	482	2	N	-0-					43
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	290					290
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	198	1			290
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	146	3	97	9	N	88					88
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					88
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					88
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					5
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					5
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	374	3	127	9	N	115					120
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					120
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	N	5					5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	208	3	28	9	N	25					30
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					30
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					150
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1490	3	66	9	N	60					210
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					210
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					210
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	480	3	13	9	N	12					12
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					12
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	358	3	36	9	N	33					45
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					45
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					79
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					79
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					79
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1351	3	178	9	N	162					162
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					162
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					53
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	N	7					60
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	806	3	788	9	N	716					776
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					776
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					776
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					10
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					10
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	415	3	66	9	N	60					70
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					70
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	223	3	32	9	N	29					61
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					61
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	N	-0-					28
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-					28
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	3					31
							3	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	4					35
							4	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1338	2	N	24					59
							26	9									
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	N	52					111
							57	9									

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-			10
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	31	1	1110	2	N	-0-			10
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	28	1	983	2	N	-0-			10
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	31	1	1081	2	N	-0-			10
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	30	1	1050	2	N	-0-			10
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	-0-			10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	223	1	328	2	N	-0-			2
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	216	1	253	2	N	-0-			2
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	104	1	157	2	N	-0-			2
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	305	1	174	2	N	-0-			2
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	258	1	181	2	N	-0-			2
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	128	1	74	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-			42
01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-			42
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			42
*03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-			42
*04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-			42
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			42

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					85
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					85
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			N	-0-					85
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					85
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					85

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					95
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					95
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					95
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					95
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	932	-0-	-649	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	939	-0-	-1133	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1657	-0-	-163	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

12	1364	X	976	-0-	-388	-0-	976	3			N	-0-					37
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-					37
02	1148	X	708	-0-	-440	-0-	708	3			N	-0-					37
03	1085	X	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-					37
04	990	X	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					37
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998 3	29 9	N	26			237
01 1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-			237
02 1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			237
03 1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			237
04 990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			237
*05 1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			237

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			37
01 800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			37
02 700 N	578	-0-	-122	-0-	578 2		N	-0-			37
03 834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			37
04 763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			37
05 651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			37

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					156
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					161
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					164
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12	165	1			11
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2322	3	99	9	N	90					93
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2286	3	68	9	N	62					155
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					155
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					155
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	362	3	150	9	N	136					136
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					136
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					92
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	3	31	9	N	28					120
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					120
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					120
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					87
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					87
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					87
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					87
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					628
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					628
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					628
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					628
*04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					628
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					137

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1112	2	N	11					212
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1031	2	N	9	188	1			33
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	19 2	1 9	577	2	N	2					35
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	897	2	N	5					40
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	812	2	N	12					52
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	866	2	N	8					60

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

12	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5828	2	50	9	N	45					183
01	6324	X	5853	-0-	-471	-0-	5786	2	67	9	N	61	186	1			58
02	5712	X	3777	-0-	-1935	-0-	3745	2	32	9	N	29					87
*03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5977	2	50	9	N	45					132
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4945	2	47	9	N	43					175
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					175

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					27
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					27
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					27
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					27
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					72
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			Y	-0-					72
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					80
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3					83
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					35
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					35
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					35
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					35

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

12	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2227	3	14	9	N	13					103
01	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2086	3	13	9	N	12					115
02	2072	N	1399	-0-	-673	-0-	1390	3	9	9	N	8					123
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2498	3	17	9	N	15					138
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	3	15	9	N	14					152
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	N	11					163

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	996	3	10	9	N	9					119
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10					129
02	1176	N	795	-0-	-381	-0-	789	3	6	9	N	5					134
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	859	3	7	9	N	6					140
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	3	8	9	N	7					147
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	3	9	9	N	8					155

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	952	N	806	-0-	-146	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	812	N	449	-0-	-363	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					656
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					656
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					656
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					656
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					656
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2304	2	9	9	Y	8	86	1			74
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2298	2	11	9	Y	10	68	1			16
02	2100	N	1299	-0-	-801	-0-	1299	2			Y	-0-					16
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					16
04	3000	N	3572	-0-	572	616	3544	2	28	9	Y	25	1	1			40
*05	3100	N	3335	-0-	235	851	3321	2	14	9	Y	13					53

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	516	-0-	516	B	516	516	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	516					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	516					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	516					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	357	-0-	357	B	357	357	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	320	-0-	320	B	677	320	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199	B	876	199	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201	B	1077	201	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	272	-0-	272	B	1349	272	2			N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	1349					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	28	-0-	28	B	28	28	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	B	53	25	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	462	-0-	462	B	515	462	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	312	-0-	312	B	827	312	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	289	-0-	289	B	1116	289	2			N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	1116					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	9	-0-	9	B	9	9	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	B	17	8	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	B	56	39	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45	B	101	45	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	46	-0-	46	B	147	46	2			N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	147					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	276	-0-	276	B	276	276	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	248	-0-	248	B	524	248	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	108	-0-	108	B	632	108	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	145	-0-	145	B	777	145	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	86	-0-	86	B	863	86	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	863					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	392	-0-	392	B	392	392	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	352	-0-	352	B	744	352	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	188	-0-	188	B	932	188	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	275	-0-	275	B	1207	275	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	254	-0-	254	B	1461	254	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	1461					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	421	-0-	421	B	421	421	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	378	-0-	378	B	799	378	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	288	-0-	288	B	1087	288	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	64	-0-	64	B	1151	64	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	38	-0-	38	B	1189	38	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	1189					N	NO RPT					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1236	-0-	1236	B	1236	1236	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1109	-0-	1109	B	2345	1109	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	688	-0-	688	B	3033	688	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1045	-0-	1045	B	4078	1045	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	984	-0-	984	B	5062	984	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	5062					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	458	-0-	458	B	458	458	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	410	-0-	410	B	868	410	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	230	-0-	230	B	1098	230	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	373	-0-	373	B	1471	373	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	276	-0-	276	B	1747	276	2			N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	1747					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	726	-0-	726	B	726	726	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	651	-0-	651	B	1377	651	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	348	-0-	348	B	1725	348	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	266	-0-	266	B	1991	266	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	756	-0-	756	B	2747	756	2			N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	2747					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	123	-0-	123	B	123	123	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	111	-0-	111	B	234	111	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	100	B	334	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	205	-0-	205	B	539	205	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	B	556	17	2			N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	556					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	467	-0-	467	B	467	467	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	419	-0-	419	B	886	419	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	283	-0-	283	B	1169	283	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	516	-0-	516	B	1685	516	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	450	-0-	450	B	2135	450	2			N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	2135					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	181	-0-	181	B	181	181	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	162	-0-	162	B	343	162	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	60	-0-	60	B	403	60	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	72	-0-	72	B	475	72	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	95	-0-	95	B	570	95	2			N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	570					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	214	-0-	214	B	214	214	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	192	-0-	192	B	406	192	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	282	-0-	282	B	688	282	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	139	-0-	139	B	827	139	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	138	-0-	138	B	965	138	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	965				N	NO RPT			-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

12	14B2	EXT	706	-0-	706	B	706	706	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	634	-0-	634	B	1340	634	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	413	-0-	413	B	1753	413	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	381	-0-	381	B	2134	381	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	202	-0-	202	B	2336	202	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	2336				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	356	-0-	356 B	356	356	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	320	-0-	320 B	676	320	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	140	-0-	140 B	816	140	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	277	-0-	277 B	1093	277	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	130	-0-	130 B	1223	130	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	1223					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

12	2388	X	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2096	X	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1893	X	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1133	-0-	-293	B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*05	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934					N	NO RPT					94

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

12	2883	#	2766	-0-	-117	-0-	2495	3	271	9	N	246					298
01	2945	#	2514	-0-	-431	-0-	2514	3			N	-0-					298
02	2660	#	1031	-0-	-1629	-0-	1031	3			N	-0-					298
03	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					298
*04	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					298
05	2759	#	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					298

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

12	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1871	3	2	9	N	2					70
01	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	N	2					72
02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	N	2					74
03	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					76
04	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1760	3	2	9	N	2					78
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					78

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					72
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1991	3	48	9	N	44					116
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					116
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					116
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					116
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

*11	1260	#	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-	1	7			19
12	1240	#	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					19
01	1395	#	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-					19
02	1260	#	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					19
03	1302	#	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					19
*04	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					19
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					19

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					7
01	806	#	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					7
02	728	#	325	-0-	-403	-0-	325	2			N	-0-					7
03	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					7
*04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					7
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					7

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	#	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					56
01	1860	#	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					56
02	1680	#	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-					56
03	1767	#	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					56
*04	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					56
05	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					56

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					42
01	775	#	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					42
02	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					42
*03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					42
*04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					42
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

12	403	#	363	-0-	-40	-0-	359	2	4	9	N	4					136
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					136
02	364	#	261	-0-	-103	-0-	259	2	2	9	N	2					142
03	403	#	338	-0-	-65	-0-	335	2	3	9	N	3					145
*04	DELQ PR		320	-0-	320	320	314	2	6	9	N	5					150
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	320					N	NO RPT					150

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					94
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					94
02	392	#	204	-0-	-188	-0-	193	2	11	9	N	10					104
03	434	#	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					104
04	420	#	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-					104
05	434	#	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	120	1			8
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					99
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					99
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	48	3	23	9	N	21					120
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					120
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1449	2	81	9	N	74	184	1			126
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1394	2	107	9	N	97					223
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	50	179	1			94
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1291	2	72	9	N	65					159
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1229	2	92	9	N	84					243
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	836	2	47	9	N	43	80	1			91
*11	990	N	943	-0-	-47	-0-	854	2	89	9	N	81					172
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	N	43					215
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1049	2	88	9	N	80	112	1			183
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1291	2	79	9	N	72					255
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1121	2	45	9	N	41					296
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1336	2	70	9	N	64					360
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					89
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					89
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					89
03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-					89
04	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2			N	-0-					89
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3679	2	28	9	N	25					136
01	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3399	2	21	9	N	19					155
02	3556	X	2497	-0-	-1059	-0-	2483	2	14	9	N	13					168
03	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	3213	2	28	9	N	25					193
*04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3553	2	26	9	N	24					217
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					217

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6146	-0-	-271	-0-	6146	2			N	-0-					86
01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					86
02	5796	X	5500	-0-	-296	-0-	5500	2			N	-0-					86
03	6262	X	5664	-0-	-598	-0-	5664	2			N	-0-					86
04	6030	X	5907	-0-	-123	-0-	5907	2			N	-0-					86
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	6043	2			N	-0-					86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					144
01	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1102	2	31	9	N	28					172
02	1204	N	477	-0-	-727	-0-	447	2	30	9	N	27					199
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					209
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	20					229
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	18					247

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	62	1	729	2	N	-0-					121
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-					121
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	56	1	652	2	N	-0-					121
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	2	1	677	2	N	-0-					121
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					121
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					121

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					213
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	2	N	-0-					213
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-					213
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					213
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					213
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					65
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	N	13					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					78
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					35
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					35
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					35
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	2					147
							2	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	-0-					147
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-					147
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					147
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-					147
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	62	1	346	2	N	-0-					147

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2021

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1020	2	12	9	N	11					220
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	N	13					233
02	1036	N	566	-0-	-470	-0-	556	2	10	9	N	9					242
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8					250
04	1170	N	774	-0-	-396	-0-	730	2	44	9	N	40					290
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21					311

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

12	496	N	482	-0-	-14	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	62	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	54	1	368	2	N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

12	248	N	195	-0-	-53	-0-	31	1	164	2	N	-0-					118
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	31	1	168	2	N	-0-					118
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	25	1	133	2	N	-0-					118
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					118
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-					118
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					18
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2					46
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					47
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					48
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1					49
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					79
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7					86
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					86
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					86
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	N	1					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					91
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					91
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					91
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					91
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					91
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

12	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2316	3			N	-0-					111
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2342	3	3	9	N	3					114
02	2296	N	1539	-0-	-757	-0-	1537	3	2	9	N	2					116
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	3	1	9	N	1					117
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2684	3	23	9	N	21	119	1			19
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					19

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	31	#	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					73
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-					73
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					73
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					73
*05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-	73	7			-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

12	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					27
01	1023	#	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					27
02	924	#	829	-0-	-95	-0-	829	2			N	-0-					27
03	1023	#	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					27
04	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27
05	992	#	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

12	899	#	842	-0-	-57	-0-	31	1	811	2	N	-0-					-0-
01	899	#	845	-0-	-54	-0-	31	1	814	2	N	-0-					-0-
02	8745	R	8745	-0-	-0-	-0-	28	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	899	#	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
04	841	R	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					-0-
05	961	#	888	-0-	-73	-0-	31	1	857	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

12	993	R	993	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	14					62
							15	9									
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	N	22					84
							24	9									
02	560	#	262	-0-	-298	-0-	16	1	246	2	N	-0-					84
03	992	#	751	-0-	-241	-0-	42	1	691	2	N	16					100
							18	9									
04	960	#	957	-0-	-3	-0-	60	1	893	2	N	4					104
							4	9									
05	992	#	970	-0-	-22	-0-	62	1	885	2	N	21					125
							23	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					110
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					110
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-					110
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					110
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					110
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

12	992	N	939	-0-	-53	B	-16006	62	1	877	2	N	-0-				140
01	1054	N	1111	-0-	57	B	-15949	62	1	1049	2	N	-0-				140
02	1260	N	113	-0-	-1147	B	-15949	30	1	83	2	N	-0-				140
03	930	N	3	-0-	-927	B	-15949	2	1	1	2	N	-0-				140
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-15949					N	-0-				140
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-15949					N	-0-				140

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					200
01	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	62	1	1034	2	N	3					203
							3	9									
02	1008	N	990	-0-	-18 B	-0-	56	1	932	2	N	2					205
							2	9									
03	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	62	1	1007	2	N	3					208
							3	9									
04	1050	N	1017	-0-	-33 B	-0-	60	1	957	2	N	-0-					208
05	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	62	1	996	2	N	2					210
							2	9									

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	38	1	194	2	N	3					216
							3	9									
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	62	1	343	2	N	-0-					216
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	56	1	132	2	N	-0-					216
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	62	1	255	2	N	-0-					216
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	60	1	226	2	N	34	194	1			56
							37	9									
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	62	1	131	2	N	-0-					56

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

12	2201	X	2052	-0-	-149 B	-0-	83	1	1927	2	N	38					93
							42	9									
01	2201	X	2003	-0-	-198 B	-0-	93	1	1882	2	N	25					118
							28	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0- B	-0-	73	1	1986	2	N	40					158
							44	9									
03	2201	X	2129	-0-	-72 B	-0-	94	1	1987	2	N	44					202
							48	9									
04	1950	N	1927	-0-	-23 B	-0-	91	1	1795	2	N	37					239
							41	9									
05	2201	N	1509	-0-	-692 B	-0-	75	1	1400	2	N	31					270
							34	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					30
01	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					30
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					30
*03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					30
*04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2190	2	12	9	N	11					76
01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	460	2	4	9	N	4					80
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
*03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1190	2	3	9	N	3					83
*04	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2597	2	3	9	N	3					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					86

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

*11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	776	2	7	9	N	6					24
12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	787	2	10	9	N	9					33
01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2	9	N	2					35
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					35
*03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					35
*04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	594	2	30	9	N	27					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					62

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

12	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					38
01	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					38
02	2072	X	2005	-0-	-67 B	-0-	2005	2			N	-0-					38
03	2644	X	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-					38
04	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			N	-0-					38
*05	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

12	1209	N	952	-0-	-257 B	-0-	952	2			N	-0-					119
01	899	N	656	-0-	-243 B	-0-	589	2	67	9	N	61					180
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					180
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					180
*05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2	1	9	N	1					60
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	756	2	7	9	N	6					66
02	616	N	526	-0-	-90 B	-0-	526	2			N	-0-					66
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5					71
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	706	2	8	9	N	7					78
*05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	733	2	9	9	N	8					86

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	62	1	512	2	N	-0-					109
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-					109
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	56	1	427	2	N	-0-					109
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	62	1	470	2	N	-0-					109
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	60	1	342	2	N	-0-					109
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					103
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	9	N	4					107
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1					108
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	3	6	9	N	5					113
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					113
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					113

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2249	2	88	9	N	80					214
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2053	2	55	9	N	50					264
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1670	2	75	9	N	68	183	1			149
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1863	2	110	9	N	100					249
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	N	55	183	1			121
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1891	2	80	9	N	73					194

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					28
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					28
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					28
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					28
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	#	1408	-0-	-142	-0-	1393	3	15	9	N	14					138
01	1550	#	1374	-0-	-176	-0-	1365	3	9	9	N	8					146
02	1400	#	446	-0-	-954	-0-	446	3			N	-0-					146
03	1457	#	1385	-0-	-72	-0-	1382	3	3	9	N	3					149
04	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1352	3	3	9	N	3					152
05	1395	#	1391	-0-	-4	-0-	1385	3	6	9	N	5					157

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	N	2					84
							2	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	2					86
							2	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	56	1	185	2	N	-0-					86
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	1					87
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	6					93
							7	9									
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	62	1	310	2	N	6					99
							7	9									

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					24
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					27
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					27

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	31	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	31	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1427	-0-	-281	-0-	28	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	30	1	1769	2	N	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					68
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					68
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					68
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	3			N	-0-					68
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					68
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	R	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8					154
01	573	R	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					160
02	626	R	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5					165
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5					170
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					170
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					170

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	224	#	153	-0-	-71	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	240	#	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	#	373	-0-	-75	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496	#	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496	#	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					160
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	31	1	448	2	N	-0-					160
02	448	#	279	-0-	-169	-0-	22	1	257	2	N	-0-					160
03	496	#	456	-0-	-40	-0-	31	1	425	2	N	-0-					160
04	480	#	429	-0-	-51	-0-	29	1	400	2	N	-0-					160
05	496	#	451	-0-	-45	-0-	31	1	420	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					59
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					59
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					59
*03	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					59
*04	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	N	2					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	62	1	729	2	N	-0-					114
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	62	1	724	2	N	-0-					114
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	56	1	614	2	N	-0-					114
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	768	2	N	-0-					114
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	60	1	683	2	N	-0-					114
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	N	-0-					114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					381
01	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					381
02	1120	#	939	-0-	-181	-0-	939	2			N	-0-					381
03	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					381
04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					381
*05	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					16
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					16
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					16
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					16
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					69
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					69
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					69
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					69
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					69
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1213	-0-	159 B	-26987	62	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	961	N	1169	-0-	208 B	-26779	62	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0- B	-26779	36	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	791	-0-	-418 B	-26779	62	1	729	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	648	-0-	-492 B	-26779	60	1	588	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395 B	-26779	60	1	568	2	N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	2364		2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	1038		1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1281		1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1113		1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*05	2659		2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	111	-0-	-9	-0-	60	1	51	2	N	-0-			-0-
*07	124	N	116	-0-	-8	-0-	62	1	54	2	N	-0-			-0-
*08	155	N	108	-0-	-47	-0-	62	1	46	2	N	-0-			-0-
*09	120	N	102	-0-	-18	-0-	60	1	42	2	N	-0-			-0-
*10	124	N	102	-0-	-22	-0-	60	1	42	2	N	-0-			-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	58	1	39	2	N	-0-			-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	2	N	-0-			-0-
*01	93	N	18	-0-	-75	-0-	12	1	6	2	N	-0-			-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

12	5088	X	3991	-0-	-1097	-0-	3978	3	13	9	N	12			72
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-			72
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-			72
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-			72
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-			72
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			72

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

12	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3164	-0-	-1204	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	3405	-0-	-1400	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	15	1	1684	2	N	-0-					71
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	15	1	1897	2	N	-0-					71
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	15	1	1672	2	N	-0-					71
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	15	1	1674	2	N	-0-					71
04	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					71
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					82
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-	80	1			2
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					2
*03	3100	N	4815	-0-	1715	1715	4815	2			N	-0-					2
*04	3000	N	4563	-0-	1563	3278	4486	2	77	9	N	70					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3278					N	NO RPT					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	336	#	183	-0-	-153	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	#	185	-0-	-207	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	434	#	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	#	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	364	#	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	#	127	-0-	-153	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651	#	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	644	#	300	-0-	-344	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	713	#	440	-0-	-273	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	690	#	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	682	#	385	-0-	-297	-0-	385	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	168	#	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	420	#	187	-0-	-233	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	465	#	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	#	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	252	#	141	-0-	-111	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	280	#	132	-0-	-148	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	#	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	224	#	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

12	589	#	173	-0-	-416	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	420	#	230	-0-	-190	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	465	#	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

12	651	#	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	616	#	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	806	#	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

12	1116	#	256	-0-	-860	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	1116	#	881	-0-	-235	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	924	#	497	-0-	-427	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	868	#	729	-0-	-139	-0-	729	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

12	1054	#	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1092	#	587	-0-	-505	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	649	-0-	-560	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

12	1767	#	926	-0-	-841	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1540	#	837	-0-	-703	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1705	#	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1160	-0-	-638	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	526	-0-	-373	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
02	896	#	410	-0-	-486	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	992	#	827	-0-	-165	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	927	-0-	-33	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	992	#	554	-0-	-438	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	535	-0-	-488	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	756	#	444	-0-	-312	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	837	#	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	364	#	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	49	-0-	-315	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

12	837	#	513	-0-	-324	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	837	#	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	784	#	365	-0-	-419	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
04	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

12	527	#	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	527	#	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	744	#	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

12	806	#	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	700	#	370	-0-	-330	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	775	#	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	868	#	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	192	-0-	-144	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	97	-0-	-244	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	341	#	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	#	108	-0-	-200	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	341	#	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	#	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	217	#	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	#	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	1395	#	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1260	#	652	-0-	-608	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1100	-0-	-250	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	667	-0-	-697	-0-	667	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	#	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*05	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	49	33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	67	18	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		78	-0-	78	251	78	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		44	-0-	44	295	44	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

12	1364	#	596	-0-	-768	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1260	#	725	-0-	-535	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	815	-0-	-549	-0-	815	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

12	1736	#	554	-0-	-1182	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	1736	#	1064	-0-	-672	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1008	#	668	-0-	-340	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

12	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	279	#	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

12	992	#	128	-0-	-864	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	992	#	229	-0-	-763	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

12	527	#	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	527	#	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	476	#	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

12	651	#	143	-0-	-508	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	651	#	310	-0-	-341	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	#	303	-0-	-317	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

12	961	#	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	868	#	403	-0-	-465	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	961	#	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	#	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	#	591	-0-	-370	-0-	591	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

12	0	N	852	-0-	852	B	-41908	794	3	58	9	N	53								260
01	961	N	855	-0-	-106	B	-41908	805	3	50	9	N	45	171	1						134
02	868	N	601	-0-	-267	B	-41908	575	3	26	9	N	24								158
03	0	N	937	-0-	937	B	-40971	882	3	55	9	N	50								208
04	0	N	859	-0-	859	B	-40112	793	3	66	9	N	60								268
05	651	N	768	-0-	117	B	-39995	713	3	55	9	N	50								318

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	527	-0-	-124 B	-64544	480	2	47	9	N	43					56
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT					56
02	588	N	536	-0-	-52 B	-64544	481	2	55	9	N	50					136
03	0	N	644	-0-	644 B	-63900	587	2	57	9	N	52					188
04	DELQ PR		548	-0-	548 B	-63352	545	2	3	9	N	3	170	1			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-63352					N	NO RPT					21

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	931	-0-	-433	-0-	892	3	39	9	N	35					160
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	938	3	24	9	N	22					182
02	1204	N	529	-0-	-675	-0-	516	3	13	9	N	12					194
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	792	3	72	9	N	65	191	1			68
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	874	3	15	9	N	14					82
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1122	3	22	9	N	20					102

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-					108
01	744	#	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	2	N	-0-					108
02	672	#	166	-0-	-506	-0-	4	1	162	2	N	-0-					108
03	744	#	596	-0-	-148	-0-	40	1	556	2	N	-0-					108
04	720	#	590	-0-	-130	-0-	36	1	554	2	N	-0-					108
*05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					20
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					20
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					27
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					27
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					27
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					27
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					27

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

12	899	N	785	-0-	-114	-0-	10	1	775	2	N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	10	1	900	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	10	1	835	2	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	N	-0-					-0-
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1633	2	76	9	N	69	174	1			74
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	N	13					87
12	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1752	2	18	9	N	16					103
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1797	2	63	9	N	57					160
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1103	2	51	9	N	46					206
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22	174	1			54
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1848	2	74	9	N	67					95
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	N	8					103
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34					137
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2287	2	47	9	N	43					180
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2235	2	63	9	N	57					237
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					60
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					60
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					60
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					63
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	83	1			75
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10					85
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					85
*03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2944	2	30	9	N	27	65	1			47
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2551	2	25	9	N	23					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					122
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					123
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					138
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1309	2	22	9	N	20					158
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	2	10	9	N	9					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					56
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					63
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					63
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	N	11					74
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1906	2	24	9	N	22	73	1			25
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	N	14					39
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					39
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	N	19					58
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2107	2	13	9	N	12					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					97
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	N	18					115
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					115
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					115
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					5
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					5
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					5
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					15
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12					64
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					64
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					64
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					64
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					27
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					37
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					37
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1199	2	30	9	N	27					64
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	N	6	63	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	6013	-0-	-1	-0-	878	1	5052	2	N	75	195	1			107
							83	9									
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	878	1	5397	2	N	58					165
							64	9									
02	5432	X	4075	-0-	-1357	-0-	538	1	3495	2	N	38	104	1			99
							42	9									
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	802	1	5138	2	N	48					147
							53	9									
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	680	1	2368	2	N	23	104	1			66
							25	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					66

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	2	N	67					172
							74	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1047	1	1917	2	N	8	114	1			66
							9	9									
02	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	713	1	2039	2	N	37					103
							41	9									
03	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	1035	1	2230	2	N	45					148
							50	9									
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1044	1	2525	2	N	28					176
							31	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					176

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

12	4836	X	4237	-0-	-599	-0-	1015	1	3131	2	N	83	124	1			123
							91	9									
01	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	876	1	3422	2	N	16					139
							18	9									
02	4256	X	1997	-0-	-2259	-0-	348	1	1612	2	N	34					173
							37	9									
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	1012	1	2010	2	N	5	129	1			49
							6	9									
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1001	1	3681	2	N	82					131
							90	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					131

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1193	3	15	9	N	14					109
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1212	3	15	9	N	14					123
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	1004	3	2	9	N	2					125
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	3	3	9	N	3					128
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1219	3	4	9	N	4					132
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5					137

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

12	3007	#	2883	-0-	-124	-0-	2857	3	26	9	N	24					245
01	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	2948	3	28	9	N	25					270
02	2660	#	2166	-0-	-494	-0-	2147	3	19	9	N	17	178	1			109
03	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3172	3	18	9	N	16					125
04	3163	R	3163	-0-	-0-	-0-	3141	3	22	9	N	20					145
*05	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3081	3	17	9	N	15					160

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

12	1178	N	1232	-0-	54	B	-12235	1187	3	45 9	N	41	41	8			-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	B	-12235	1157	3	14 9	N	13	13	8			-0-
02	1064	N	918	-0-	-146	B	-12235	903	3	15 9	N	14	14	8			-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	B	-12235	1165	3	19 9	N	17	17	8			-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	B	-12235	1092	3		N	-0-					-0-
05	1023	N	1124	-0-	101	B	-12134	1110	3	14 9	N	13	13	8			-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					231
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					231
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					231
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					231
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					231
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	3	30	9	N	27	23	8			97
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					97
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	821	3	6	9	N	5					102
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	N	6					108
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					112
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4					116

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	3	3	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1398	3	33	9	N	30					30

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	3	13	9	N	12	6	8			48
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					48
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	349	3			N	-0-					48
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	3			N	-0-					48
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					48
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	N	12					60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	694	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

12	2549	X	2453	-0-	-96	-0-	2413	3	40	9	N	36	21	8			73
01	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2238	3	14	9	N	13					86
02	2044	X	1684	-0-	-360	-0-	1660	3	24	9	N	22					108
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2284	3	22	9	N	20	4	8			124
04	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	1961	3	14	9	N	13					137
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	1990	3	20	9	N	18					155

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					18
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					18
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	1027	3			N	-0-					18
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					18
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					18
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					18

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	678	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2029	-0-	-1474	-0-	2029	3			N	-0-	105	1			-0-
01	3317	X	1732	-0-	-1585	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	922	-0-	-1766	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1567	-0-	-1254	-0-	1563	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	1657	-0-	-1073	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1548	3	32	9	N	29	11	8			124
01	1519	X	1513	-0-	-6	-0-	1488	3	25	9	N	23					147
02	1372	X	1068	-0-	-304	-0-	1065	3	3	9	N	3					150
03	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	1488	3	7	9	N	6	1	8			155
04	1470	X	1373	-0-	-97	-0-	1365	3	8	9	N	7					162
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	3	17	9	N	15					177

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7	68	1	7	8	-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1047	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	3			N	-0-					17

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1714	3	24	9	N	22	22	8			45
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					45
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	3			N	-0-					45
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8	8	8			45
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3			N	-0-					45
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					45

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1729	3	36	9	N	33	21	8			127
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	3	23	9	N	21					148
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1269	3	2	9	N	2					150
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	3	19	9	N	17	13	8			154
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1					155
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1341	3	11	9	N	10					165

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	87	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
03	1328	X	-0-	-0-	-1328	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1214	-0-	1214	1214	1214	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	814	3	19	9	N	17	190	1	5	8	24
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	3	18	9	N	16					40
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	736	3	13	9	N	12					52
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	830	3	18	9	N	16	2	8			66
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	810	3	19	9	N	17					83
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	822	3	10	9	N	9					92

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1337	3	37	9	N	34	26	8			112
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	3	24	9	N	22					134
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	929	3	4	9	N	4					138
03	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1091	3	13	9	N	12	8	8			142
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					142
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					142

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	546	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1188	3	39	9	N	35	35	8			-0-
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	429	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	378	-0-	-397	-0-	356	3	22	9	N	20	20	8			-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	303	3	17	9	N	15	15	8			-0-
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3016	-0-	-1696	-0-	2954	3	62	9	N	56	27	8			109
01	4123	X	3161	-0-	-962	-0-	3150	3	11	9	N	10					119
02	3276	X	2079	-0-	-1197	-0-	2059	3	20	9	N	18					137
03	3627	X	2448	-0-	-1179	-0-	2412	3	36	9	N	33	13	8			157
04	3060	X	2049	-0-	-1011	-0-	2043	3	6	9	N	5					162
05	3162	X	1740	-0-	-1422	-0-	1732	3	8	9	N	7					169

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10381

12	1147	N	924	-0-	-223	-0-	880	3	44	9	N	40	25	8			193
01	1116	N	494	-0-	-622	-0-	470	3	24	9	N	22					215
02	924	N	259	-0-	-665	-0-	248	3	11	9	N	10					225
03	930	N	142	-0-	-788	-0-	133	3	9	9	N	8	189	1	8	8	36
04	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					36
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					35

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	771	-0-	-655	-0-	771	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1484	3	24	9	N	22	8	8			122
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1406	3	20	9	N	18					140
02	1428	N	981	-0-	-447	-0-	977	3	4	9	N	4					144
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	3	21	9	N	19	1	8			162
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	N	8					170
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1352	3	21	9	N	19					189

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

12	868	N	753	-0-	-115	-0-	752	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

12	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2312	3	58	9	N	53	24	8			197
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	2133	3	42	9	N	38					235
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2041	3	4	9	N	4					239
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2207	3	15	9	N	14					253
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2579	3	43	9	N	39					292
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2481	3	32	9	N	29	194	1			127

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10040 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5351	X	3487	-0-	-1864	-0-	3366	3	121	9	N	110	46	8			201
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2994	3	48	9	N	44					245
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2242	3	13	9	N	12					257
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2346	3	30	9	N	27	189	1	4	8	91
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2233	3	12	9	N	11					102
*05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					122

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1352	3	25	9	N	23	12	8			72
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1290	3	42	9	N	38					110
02	1120	N	883	-0-	-237	-0-	870	3	13	9	N	12					122
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1484	3	25	9	N	23	1	8			144
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	3	11	9	N	10					154
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1258	3	26	9	N	24					178

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1675	3	53	9	N	48	28	8			158
01	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	1648	3			N	-0-					158
02	1792	N	1291	-0-	-501	-0-	1283	3	8	9	N	7					165
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1625	3	29	9	N	26	2	8			189
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1488	3	34	9	N	31					220
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	3	13	9	N	12					232

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10148 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					28
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					28
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	3			N	-0-					28
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					28
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1140	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1009	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					65
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					65
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					65
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					65
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					65
*05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1431	3	2	9	N	2					145
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	N	2					147
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					147
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					147
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					147
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					147

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

12	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	2810	3	36	9	N	33	197	1			338
01	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2780	3	36	9	N	33	197	1			174
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2290	3	22	9	N	20	145	1			49
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2871	3	42	9	N	38					87
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2751	3	32	9	N	29					116
*05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25					141

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					98
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					98
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					98
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					98
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					98
*05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					98

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					76
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					76
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	9	N	3					79
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					79
04	2340	N	1456	-0-	-884	-0-	1449	3	7	9	N	6					85
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	3	6	9	N	5					90

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2538	3	30	9	N	27					323
01	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2496	3	14	9	N	13					336
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2378	3	24	9	N	22					358
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2382	3	25	9	N	23					381
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2268	3	21	9	N	19					400
*05	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2490	3	19	9	N	17					417

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					105
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					105
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					107
03	961	N	782	-0-	-179	-0-	769	3	13	9	N	12					119
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4					123
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5					128

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1082	3	39	9	N	35					190
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	3	17	9	N	15					205
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	699	3	14	9	N	13					218
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	895	3	19	9	N	17					235
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	849	3	11	9	N	10					245
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					250

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					317
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1496	3	47	9	N	43					99
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					99
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1189	3	13	9	N	12					111
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1403	3	31	9	N	28					139
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1364	3	8	9	N	7					146
*05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1203	3	13	9	N	12					158

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					66
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	N	20					86
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					86
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					86
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					86
*05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					86

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	118	3	6	9	N	5					169
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	N	25					194
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	N	7					201
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	127	3	17	9	N	15					216
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	97	3	11	9	N	10					226
*05	217	N	96	-0-	-121	-0-	85	3	11	9	N	10					236

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					137
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					144
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					144
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					144
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	869	-0-	-557	-0-	869	3			N	-0-					201
01	1426	N	715	-0-	-711	-0-	715	3			N	-0-					201
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	77	257	1			21
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1774	3	23	9	N	21					203
01	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1459	3	34	9	N	31					234
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	3	24	9	N	22					256
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2856	3	36	9	N	33	198	1			91
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	3	33	9	N	30					121
*05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2883	3	31	9	N	28					149

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					48
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					48
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	28	1	235	2	N	-0-					48
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					48
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-					48
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

12	713	N	350	-0-	-363	-0-	48	1	302	2	N	-0-					62
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-					62
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	107	1	772	2	N	-0-					62
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	N	-0-					62
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	56	1	570	2	N	-0-					62
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	67	1	572	2	N	-0-					62

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

12	372	N	199	-0-	-173	-0-	27	1	168	2	N	4					90
							4	9									
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-					90
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	10	1	76	2	N	-0-					90
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	11					101
							12	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					101
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	2					103
							2	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	490	-0-	-161	-0-	67	1	416	2	N	6					84
							7	9									
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	53	1	398	2	N	-0-					84
02	588	N	272	-0-	-316	-0-	33	1	239	2	N	-0-					84
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	N	1					85
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	2					87
							2	9									
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	2					89
							2	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

12	29109	X	27242	-0-	-1867	-0-	26938	2	304	9	N	276	193	1			296
01	28458	X	26716	-0-	-1742	-0-	26474	2	242	9	N	220	191	1			325
02	25564	X	22344	-0-	-3220	-0-	22170	2	174	9	N	158	191	1			292
03	27249	X	25618	-0-	-1631	-0-	25428	2	190	9	N	173	188	1			277
04	26370	X	24401	-0-	-1969	-0-	24193	2	208	9	N	189	180	1			286
05	27249	X	24511	-0-	-2738	-0-	24327	2	184	9	N	167	199	1			254

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

12	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					57
01	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					57
02	280	X	25	-0-	-255	-0-	25	2			N	-0-					57
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	809	1	1373	2	N	233					290
							256	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	834	1	4170	2	N	118	153	1			255
							130	9									
*05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	849	1	7404	2	N	161	174	1			242
							177	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37107	X	35526	-0-	-1581	-0-	35269	2	257	9	N	234	192	1			186
01	36735	X	35213	-0-	-1522	-0-	34962	2	251	9	N	228	196	1			218
02	33012	X	31360	-0-	-1652	-0-	62	1	31156	2	N	129					347
							142	9									
03	35526	X	34206	-0-	-1320	-0-	87	1	33912	2	N	188	176	1			359
							207	9									
04	34380	X	32853	-0-	-1527	-0-	84	1	32564	2	N	186	183	1			362
							205	9									
05	35526	X	33459	-0-	-2067	-0-	87	1	33143	2	N	208	194	1			376
							229	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2458	2	14	9	N	13					211
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2179	2	21	9	N	19					230
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2480	2	55	9	N	50					280
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2330	2	10	9	N	9					289
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2225	2	53	9	N	48	158	1			179
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8					187

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

12	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	20195	2	331	9	N	301	542	1			335
01	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17407	2	273	9	N	248	181	1			402
02	18396	X	14316	-0-	-4080	-0-	14163	2	153	9	N	139	184	1			357
03	20367	X	16761	-0-	-3606	-0-	16755	2	6	9	N	5					362
04	19860	X	15168	-0-	-4692	-0-	15080	2	88	9	N	80					442
05	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					442

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					86
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					86
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					86
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					86
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

12	775	N	259	-0-	-516	-0-	259	3			N	-0-					165
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					165
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	256	3			N	-0-					165
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					165
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					165
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					165

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

12	9052	X	4954	-0-	-4098	-0-	4954	3			N	-0-					332
01	8494	X	4415	-0-	-4079	-0-	4369	3	46	9	N	42					374
02	6524	X	5522	-0-	-1002	-0-	5522	3			N	-0-					374
03	6944	X	5004	-0-	-1940	-0-	4995	3	9	9	N	8					382
04	5340	X	3491	-0-	-1849	-0-	3481	3	10	9	N	9					391
05	6107	X	3812	-0-	-2295	-0-	3790	3	22	9	N	20					411

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					17
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					17
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

12	9765	X	7951	-0-	-1814	-0-	7845	3	106	9	N	96	190	1			100
01	9765	X	7626	-0-	-2139	-0-	7565	3	61	9	N	55					155
02	7336	X	3476	-0-	-3860	-0-	3426	3	50	9	N	45					200
03	8122	X	7791	-0-	-331	-0-	7675	3	116	9	N	105	193	1			112
04	7860	X	6878	-0-	-982	-0-	6812	3	66	9	N	60					172
05	7936	X	6414	-0-	-1522	-0-	6293	3	121	9	N	110					282

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14012	-0-	-1612	-0-	13890	3	122	9	N	111					372
01	14818	X	13752	-0-	-1066	-0-	13569	3	183	9	N	166	196	1			342
02	13384	X	11810	-0-	-1574	-0-	11697	3	113	9	N	103	161	1			284
03	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14674	3	99	9	N	90					374
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	13952	3	95	9	N	86	194	1			266
*05	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15304	3	177	9	N	161	178	1			249

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	13242	-0-	-336	-0-	13121	3	121	9	N	110					249
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13510	3	98	9	N	89	195	1			143
02	11928	X	10393	-0-	-1535	-0-	10319	3	74	9	N	67					210
03	13237	X	12918	-0-	-319	-0-	12780	3	138	9	N	125	194	1			141
04	13170	X	10883	-0-	-2287	-0-	10782	3	101	9	N	92					233
05	13609	X	8319	-0-	-5290	-0-	8239	3	80	9	N	73	179	1			127

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	19660	-0-	-1203	-0-	19482	3	178	9	N	162	186	1			251
01	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20874	3	189	9	N	172					423
02	20020	X	18352	-0-	-1668	-0-	18176	3	176	9	N	160	192	1			391
03	22165	X	20923	-0-	-1242	-0-	20669	3	254	9	N	231	386	1			236
04	21450	X	18941	-0-	-2509	-0-	18754	3	187	9	N	170	190	1			216
05	21049	X	19811	-0-	-1238	-0-	19600	3	211	9	N	192					408

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	11780	-0-	-2635	-0-	11656	3	124	9	N	113	173	1			256
01	13361	X	12605	-0-	-756	-0-	12350	3	255	9	N	232	182	1			306
02	11144	X	9339	-0-	-1805	-0-	9239	3	100	9	N	91	171	1			226
03	11780	X	9995	-0-	-1785	-0-	9811	3	184	9	N	167					393
04	12210	X	8836	-0-	-3374	-0-	8740	3	96	9	N	87	187	1			293
*05	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17750	3	152	9	N	138	191	1			240

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	18778	-0-	-1062	-0-	18547	3	231	9	N	210	193	1			319
01	19840	X	18982	-0-	-858	-0-	18726	3	256	9	N	233	193	1			359
02	17416	X	2285	-0-	-15131	-0-	2078	3	207	9	N	188	191	1			356
03	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	23126	3	345	9	N	314	184	1			486
04	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20283	3	130	9	N	118	369	1			235
*05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20703	3	310	9	N	282	193	1			324

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	15829	-0-	-1624	-0-	15607	3	222	9	N	202	194	1			449
01	16864	X	15474	-0-	-1390	-0-	15219	3	255	9	N	232	192	1			489
02	13748	X	11395	-0-	-2353	-0-	11233	3	162	9	N	147	182	1			454
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16081	3	238	9	N	216	192	1			478
04	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15627	3	270	9	N	245	191	1			532
05	15841	X	15509	-0-	-332	-0-	15289	3	220	9	N	200	189	1			543

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16034	3	224	9	N	204					416
01	16213	X	16013	-0-	-200	-0-	15833	3	180	9	N	164	188	1			392
02	15036	X	12021	-0-	-3015	-0-	11914	3	107	9	N	97	191	1			298
03	16647	X	15849	-0-	-798	-0-	15653	3	196	9	N	178	190	1			286
04	16110	X	14836	-0-	-1274	-0-	14728	3	108	9	N	98	172	1			212
05	16244	X	15567	-0-	-677	-0-	15328	3	239	9	N	217	192	1			237

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	13126	-0-	-1041	-0-	12859	3	267	9	N	243	189	1			311
01	14167	X	13398	-0-	-769	-0-	13121	3	277	9	N	252	189	1			374
02	12796	X	11981	-0-	-815	-0-	11786	3	195	9	N	177	185	1			366
03	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	287	382	1			271
04	12990	X	12708	-0-	-282	-0-	12465	3	243	9	N	221	191	1			301
05	13392	X	12915	-0-	-477	-0-	12662	3	253	9	N	230	185	1			346

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

12	12121	X	11985	-0-	-136	-0-	11825	3	160	9	N	145					402
01	12121	X	11710	-0-	-411	-0-	11547	3	163	9	N	148	196	1			354
02	11340	X	9176	-0-	-2164	-0-	9082	3	94	9	N	85	178	1			261
03	12555	X	11118	-0-	-1437	-0-	10969	3	149	9	N	135					396
04	12150	X	10312	-0-	-1838	-0-	10140	3	172	9	N	156	196	1			356
05	11997	X	10683	-0-	-1314	-0-	10544	3	139	9	N	126	190	1			292

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

12	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2110	3	33	9	N	30					413
01	4650	X	957	-0-	-3693	-0-	945	3	12	9	N	11	176	1			248
02	4200	X	1020	-0-	-3180	-0-	1003	3	17	9	N	15					263
03	4650	X	75	-0-	-4575	-0-	75	3			N	-0-					263
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					263
05	2139	X	15	-0-	-2124	-0-	15	3			N	-0-					263

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					62
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					62
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	1563	3			N	-0-					62
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					62
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			N	-0-					62
05	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1269	3			N	-0-					62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1207	2	18	9	N	16					128
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22					150
02	896	N	755	-0-	-141	-0-	741	2	14	9	N	13					163
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	N	14					177
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	2	18	9	N	16					193
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	2	15	9	N	14					207

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

*06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2878	2	35	9	N	32					179
*07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					179
*08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					179
*09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					179
*10	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	2165	2			N	-0-	179	1			-0-
*11	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*12	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*04	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	451	-0-	-1874	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

12	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1558	2	9	9	N	8					250
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19	191	1			78
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					88
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					98
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1552	2	30	9	N	27					125
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1593	2	14	9	N	13					138

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					52
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					52
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					52
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					23
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					23
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					23
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					23
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2506	2	10	9	N	9	179	1			62
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	N	15					77
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13					90
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					107
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2234	2	116	9	N	105					212
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	N	15					227

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					168
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					168
02	1008	N	952	-0-	-56	-0-	952	2			N	-0-					168
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					168
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					168
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					167
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					167
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	630	2	75	9	N	68					235
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					235

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					6
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					6
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					6
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					6
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1348	2	54	9	N	49					121
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1318	2	46	9	N	42					163
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1075	2	19	9	N	17					180
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1131	2	30	9	N	27	179	1			28
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1117	2	24	9	N	22					50
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					50

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

12	372	N	364	-0-	-8	-0-	362	2	2	9	N	2					155
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	2	23	9	N	21	176	1			-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17					17
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	N	11					28
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3					31

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13					64
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	401	2	10	9	N	9					73
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	272	2	2	9	N	2					75
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	310	2	3	9	N	3					78
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					90

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

12	620	N	508	-0-	-112	-0-	497	2	11	9	N	10					61
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					72
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					76
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					91
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14					105
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					105

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					35
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					40
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					50
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9					59
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					60
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					72

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					94
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					94
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					94
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					94
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					94
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					94

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17					140
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	780	2	20	9	N	18					158
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					162
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9					171
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					172
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					172

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	851	2	32	9	N	29					115
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	N	31					146
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	14					160
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35					195
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	910	2	53	9	N	48	183	1			60
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	N	22					82

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	799	2	19	9	N	17					158
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	787	2	20	9	N	18					176
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	562	2	12	9	N	11					187
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	756	2	7	9	N	6	177	1			16
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13					29
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					44

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	823	2	14	9	N	13					170
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	786	2	24	9	N	22	185	1			7
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	76	1	651	2	N	6					13
							7	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	11					24
							12	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	12					36
							13	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	14					50
							15	9									

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	848	2	21	9	N	19	173	1			24
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8					32
02	812	N	558	-0-	-254	-0-	546	2	12	9	N	11					43
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	856	2	9	9	N	8					51
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	811	2	21	9	N	19					70
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	N	8					78

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 10990 - 11027

12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	186	1	4281	3	N	120	190	1			167
							132	9									
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	186	1	3507	3	N	169	190	1			146
							186	9									
02	3892	X	1394	-0-	-2498	-0-	78	1	1213	3	N	94					240
							103	9									
03	4588	X	3886	-0-	-702	-0-	180	1	3494	3	N	193	196	1			237
							212	9									
04	4440	X	3646	-0-	-794	-0-	156	1	2767	3	N	657	573	1			321
							723	9									
05	4588	X	1924	-0-	-2664	-0-	90	1	1744	3	N	82	180	1			223
							90	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	434	2	19	9	N	17					1265
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					1265
02	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					1265
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1265
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					1265
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1265

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					1909
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1242	2	52	9	N	47					1956
02	1204	N	868	-0-	-336	-0-	868	2			N	-0-					1956
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					1956
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					1956
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					1956

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					205
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					205
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	23	1	1106	2	N	-0-					205
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					205
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					205
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2285	-0-	-288	-0-	31	1	2224	2	N	27					248
							30	9									
01	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	31	1	2157	2	N	41					289
							45	9									
02	2156	N	1837	-0-	-319	-0-	22	1	1783	2	N	29	187	1			131
							32	9									
03	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	31	1	2205	2	N	43					174
							47	9									
04	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	30	1	2108	2	N	19					193
							21	9									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	N	31					224
							34	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	31	1	2270	2	N	42	190	1			119
							46	9									
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	31	1	2202	2	N	40					159
							44	9									
02	2212	N	1638	-0-	-574	-0-	17	1	1587	2	N	31					190
							34	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	2317	2	N	63					253
							69	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	30	1	2116	2	N	82	199	1			136
							90	9									
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	2	N	57					193
							63	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1915	-0-		-7	-0-	31	1	1793	2	N	83	193	1			177
								91	9									
01	1922	N	1868	-0-		-54	-0-	31	1	1768	2	N	63					240
								69	9									
02	1736	N	1505	-0-		-231	-0-	22	1	1431	2	N	47					287
								52	9									
03	1922	N	1792	-0-		-130	-0-	31	1	1699	2	N	56					343
								62	9									
04	1800	N	1651	-0-		-149	-0-	30	1	1560	2	N	55	191	1			207
								61	9									
*05	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	31	1	1646	2	N	45					252
								50	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					180
01	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					180
02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
04	8	N	8	-0-		-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					180
*05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

12	2852	X	2565	-0-		-287	-0-	31	1	2483	2	N	46	171	1			167
								51	9									
01	2852	X	2514	-0-		-338	-0-	31	1	2476	2	N	6					173
								7	9									
02	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	15	1	2930	2	N	19					192
								21	9									
03	2759	X	2615	-0-		-144	-0-	31	1	2539	2	N	41					233
								45	9									
04	2670	X	2350	-0-		-320	-0-	30	1	2285	2	N	32					265
								35	9									
05	3162	X	2600	-0-		-562	-0-	31	1	2530	2	N	35					300
								39	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

12	1612	N	1519	-0-		-93	-0-	31	1	1436	2	N	47					245
								52	9									
01	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	31	1	1437	2	N	33					278
								36	9									
02	1428	N	1348	-0-		-80	-0-	22	1	1283	2	N	39	188	1			129
								43	9									
03	1519	N	1487	-0-		-32	-0-	31	1	1406	2	N	45					174
								50	9									
04	1470	N	1338	-0-		-132	-0-	30	1	1275	2	N	30					204
								33	9									
*05	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	31	1	1448	2	N	44					248
								48	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	40	203	1			84
							44	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	20					104
							22	9									
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	21	1	1358	2	N	3					107
							3	9									
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	31	1	1614	2	N	20					127
							22	9									
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	30	1	1558	2	N	18					145
							20	9									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	17					162
							19	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	31	1	1963	2	N	23					170
							25	9									
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	30	1	1985	2	N	27					197
							30	9									
02	2044	N	1487	-0-	-557	-0-	22	1	1454	2	N	10					207
							11	9									
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	31	1	1936	2	N	18					225
							20	9									
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	30	1	1824	2	N	19					244
							21	9									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	10					254
							11	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					200
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					200
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					200
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	-0-					200
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					200
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					200

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	N	28					240
							31	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1941	2	N	19					259
							21	9									
02	1792	N	1327	-0-	-465	-0-	18	1	1298	2	N	10					269
							11	9									
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	31	1	1892	2	N	33					302
							36	9									
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	30	1	1770	2	N	17	189	1			130
							19	9									
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	15					145
							17	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	30	1	1065	2	N	12	190	1			82
							13	9									
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	30	1	1098	2	N	11					93
							12	9									
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	22	1	960	2	N	7					100
							8	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	N	8					108
							9	9									
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	30	1	1057	2	N	7					115
							8	9									
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	N	10					125
							11	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	31	1	758	2	N	8					171
							9	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	15					186
							17	9									
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	22	1	625	2	N	5					191
							6	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	10					201
							11	9									
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	30	1	745	2	N	3					204
							3	9									
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	7					211
							8	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	31	1	576	2	N	-0-					223
01	713	N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-					223
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	28	1	349	2	N	-0-					223
05	713	N	280	-0-	-433	-0-	31	1	249	2	N	-0-					223

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	13	186	1			84
							14	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6					90
							7	9									
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	16	1	823	2	N	15					105
							17	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	17					122
							19	9									
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	30	1	1107	2	N	10					132
							11	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	22					154
							24	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1021	-0-		-157	-0-	31	1	984	2	N	5					180
								6	9									
01	1178	N	989	-0-		-189	-0-	31	1	936	2	N	20					200
								22	9									
02	1036	N	743	-0-		-293	-0-	16	1	712	2	N	14					214
								15	9									
03	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	31	1	986	2	N	8					222
								9	9									
04	960	N	894	-0-		-66	-0-	30	1	850	2	N	13					235
								14	9									
*05	880	N	880	-0-		-0-	-0-	31	1	845	2	N	4					239
								4	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

12	1612	N	1426	-0-		-186	-0-	31	1	1354	2	N	37					252
								41	9									
01	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	31	1	1360	2	N	39	189	1			102
								43	9									
02	1428	N	930	-0-		-498	-0-	16	1	895	2	N	17					119
								19	9									
03	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	31	1	1379	2	N	26					145
								29	9									
04	1380	N	1370	-0-		-10	-0-	30	1	1312	2	N	25					170
								28	9									
*05	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	31	1	1456	2	N	42					212
								46	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

12	496	N	469	-0-		-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					270
01	496	N	464	-0-		-32	-0-	31	1	433	2	N	-0-					270
02	448	N	447	-0-		-1	-0-	24	1	423	2	N	-0-					270
03	492	N	492	-0-		-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					270
04	490	N	490	-0-		-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					270
*05	511	N	511	-0-		-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					270

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

12	9661	X	4792	-0-		-4869	-0-	31	1	4654	2	N	97					316
								107	9									
01	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	31	1	4622	2	N	100	189	1			227
								110	9									
02	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	20	1	3082	2	N	44					271
								48	9									
03	4760	X	4760	-0-		-0-	-0-	31	1	4654	2	N	68					339
								75	9									
04	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	30	1	4541	2	N	75	196	1			218
								83	9									
*05	5172	X	5172	-0-		-0-	-0-	31	1	5064	2	N	70					288
								77	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 10006 - 14089

12	186	N	162	-0-		-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					274
01	186	N	146	-0-		-40	-0-	18	1	128	2	N	-0-					274
02	168	N	113	-0-		-55	-0-	23	1	90	2	N	-0-					274
03	155	N	130	-0-		-25	-0-	31	1	99	2	N	-0-					274
04	150	N	123	-0-		-27	-0-	30	1	93	2	N	-0-					274
05	124	N	122	-0-		-2	-0-	31	1	91	2	N	-0-					274

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2948	-0-		-59	-0-		31 1 57 9	2860	2	N	52					371
01	3007	X	2515	-0-		-492	-0-		31 1 70 9	2414	2	N	64	192	1			243
02	2716	X	1616	-0-		-1100	-0-		15 1 22 9	1579	2	N	20					263
03	2945	X	2386	-0-		-559	-0-		30 1 40 9	2316	2	N	36					299
04	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-		30 1 63 9	3073	2	N	57					356
*05	3100	N	3149	-0-		49	49		31 1 75 9	3043	2	N	68					424

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2842	-0-		-258	-0-		31 1 45 9	2766	2	N	41					386
01	3100	X	2814	-0-		-286	-0-		31 1 68 9	2715	2	N	62	172	1			276
02	2576	X	1433	-0-		-1143	-0-		17 1 26 9	1390	2	N	24					300
03	2852	X	2804	-0-		-48	-0-		31 1 51 9	2722	2	N	46					346
04	2760	X	2638	-0-		-122	-0-		30 1 43 9	2565	2	N	39					385
*05	3100	N	3542	-0-		442	442		31 1 78 9	3433	2	N	71	187	1			269

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2893	-0-		-424	-0-		31 1 96 9	2766	2	N	87	193	1			203
01	3317	X	2854	-0-		-463	-0-		31 1 73 9	2750	2	N	66					269
02	2688	X	1894	-0-		-794	-0-		22 1 32 9	1840	2	N	29					298
03	2883	X	2147	-0-		-736	-0-		31 1 47 9	2069	2	N	43					341
04	2790	X	2692	-0-		-98	-0-		30 1 74 9	2588	2	N	67	190	1			218
05	2883	X	2860	-0-		-23	-0-		31 1 78 9	2751	2	N	71					289

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-		31 1 43 9	2704	2	N	39	196	1			222
01	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-		31 1 35 9	2681	2	N	32					254
02	2352	X	1902	-0-		-450	-0-		20 1 17 9	1865	2	N	15					269
03	2790	X	2787	-0-		-3	-0-		31 1 28 9	2728	2	N	25					294
04	2700	X	2249	-0-		-451	-0-		30 1 6 9	2213	2	N	5					299
*05	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-		31 1 22 9	2593	2	N	20					319

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					64
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					64
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					64
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					64
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3577	2	105	9	N	95					369
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7896	2	275	9	N	250	388	1			231
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5253	2	142	9	N	129					360
*03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10438	2	80	9	N	73					433
*04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12594	2	15	9	N	14					447
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					447

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					87
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					87
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					87
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					87
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

12	16275	X	11175	-0-	-5100	-0-	11098	2	77	9	N	70					334
01	16275	X	8863	-0-	-7412	-0-	8676	2	187	9	N	170	195	1			309
02	13776	X	8307	-0-	-5469	-0-	8197	2	110	9	N	100	187	1			222
03	13485	X	8140	-0-	-5345	-0-	8106	2	34	9	N	31					253
*04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					253
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					253

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

12	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	273	1	2458	3	N	4					288
							4	9									
01	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	306	1	2756	3	N	11					299
							12	9									
02	2716	X	1870	-0-	-846	-0-	186	1	1673	3	N	10					309
							11	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	341	1	3065	3	N	19	189	1			139
							21	9									
04	3060	X	2682	-0-	-378	-0-	267	1	2400	3	N	14					153
							15	9									
05	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	273	1	2459	3	N	15					168
							17	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

12	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	459	1	4126	3	N	70	180	1			591
							77	9									
01	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	430	1	3874	3	N	51	361	1			281
							56	9									
02	4312	X	3460	-0-	-852	-0-	341	1	3068	3	N	46					327
							51	9									
03	5301	X	4669	-0-	-632	-0-	460	1	4144	3	N	59					386
							65	9									
04	5130	X	4149	-0-	-981	-0-	409	1	3684	3	N	51	181	1			256
							56	9									
05	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	434	1	3910	3	N	55					311
							61	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

12	15779	X	12675	-0-	-3104	-0-	746	1	11694	3	N	214	560	1			539
							235	9									
01	15779	X	12736	-0-	-3043	-0-	749	1	11737	3	N	227	373	1			393
							250	9									
02	13300	X	7406	-0-	-5894	-0-	436	1	6830	3	N	127					520
							140	9									
03	13423	X	5408	-0-	-8015	-0-	319	1	4998	3	N	83	194	1			409
							91	9									
04	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	951	1	14893	3	N	244	378	1			275
							268	9									
*05	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	1000	1	13291	3	N	199	189	1			285
							219	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	3	N	-0-					117
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	N	-0-					117
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	N	3					120
							3	9									
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	46	1	283	3	N	5					125
							6	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	3					128
							3	9									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	N	2					130
							2	9									

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	327	-0-	327	327	46	1	280	3	N	1					145
							1	9									
01	DELQ	PR	335	-0-	335	662	47	1	286	3	N	2					147
							2	9									
02	922	X	260	-0-	-662	-0-	36	1	222	3	N	2					149
							2	9									
03	961	X	332	-0-	-629	-0-	46	1	280	3	N	5					154
							6	9									
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	N	5					159
							6	9									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	N	5					164
							6	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	59	1	365	3	N	-0-					68
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	N	-0-					68
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	N	-0-					68
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-					68
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	68	1	421	3	N	-0-					68
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	60	1	366	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	79	1	804	3	N	17					312
							19	9									
01	930	N	756	-0-	-174	-0-	67	1	679	3	N	9	193	1			128
							10	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	5					133
							6	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	888	3	N	7					140
							8	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	720	3	N	3					143
							3	9									
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	736	3	N	-0-					143

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	111	1	682	3	N	8					322
							9	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	701	3	N	21	178	1			165
							23	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	86	1	525	3	N	7					172
							8	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	141	1	869	3	N	11					183
							12	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	17					200
							19	9									
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	122	1	747	3	N	17					217
							19	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	830	3	N	14					235
							15	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	N	5					240
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	5					245
							6	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	21	1	130	3	N	7					252
							8	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	N	26					278
							29	9									
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	N	25					303
							28	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	847	3	N	17					233
							19	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	11					244
							12	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	457	3	N	7					251
							8	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	141	1	867	3	N	20					271
							22	9									
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	131	1	804	3	N	7					278
							8	9									
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	809	3	N	25					303
							28	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	243	1	1496	3	N	40					275
							44	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1453	3	N	28					303
							31	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	N	35					338
							39	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	259	1	1594	3	N	43	189	1			192
							47	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	239	1	1466	3	N	46					238
							51	9									
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	244	1	1497	3	N	61	176	1			123
							67	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	141	1	865	3	N	35	193	1			128
							39	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	11					139
							12	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	81	1	500	3	N	4					143
							4	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	155	1	951	3	N	21					164
							23	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	17					181
							19	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	106	1	650	3	N	18					199
							20	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	410	1	2520	3	N	45					223
							50	9									
01	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	400	1	2460	3	N	31					254
							34	9									
02	2828	X	1928	-0-	-900	-0-	265	1	1630	3	N	30					284
							33	9									
03	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	428	1	2630	3	N	36	185	1			135
							40	9									
04	3120	X	2814	-0-	-306	-0-	390	1	2394	3	N	27					162
							30	9									
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	391	1	2401	3	N	33					195
							36	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	90	1	554	3	N	28					268
							31	9									
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	104	1	640	3	N	71	181	1			158
							78	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	521	3	N	38					196
							42	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	661	3	N	45					241
							50	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	116	1	709	3	N	64					305
							70	9									
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	N	84	172	1			217
							92	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	948	-0-	-478	-0-	131	1	806	3	N	10					405
							11	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	215	1	1322	3	N	28	186	1			247
							31	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	735	3	N	6					253
							7	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	185	1	1133	3	N	9					262
							10	9									
04	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	165	1	1016	3	N	3					265
							3	9									
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	157	1	961	3	N	2					267
							2	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	3	22	9	N	20					115
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	3	19	9	N	17					132
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	N	10					142
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	3	14	9	N	13					155
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	3	13	9	N	12					167
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	N	8					175

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	3	11	9	N	10					302
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	596	3	13	9	N	12					314
02	700	N	360	-0-	-340	-0-	357	3	3	9	N	3					317
03	961	N	603	-0-	-358	-0-	590	3	13	9	N	12					329
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	511	3	12	9	N	11	189	1			151
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	N	8					159

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10					33
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	11					44
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	593	3	7	9	N	6					50
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					60
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	N	4					64
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					67

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10					210
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	743	3	13	9	N	12					222
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	460	3	6	9	N	5					227
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					227
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	665	3	3	9	N	3					230
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7					237

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	N	15					88
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	677	3	19	9	N	17					105
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	480	3	11	9	N	10					115
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	N	17					132
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	597	3	12	9	N	11					143
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15					158

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

12	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	2586	3	52	9	N	47					274
01	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2826	3	58	9	N	53	195	1			132
02	3024	X	1320	-0-	-1704	-0-	1320	3			N	-0-					132
03	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	2271	3	47	9	N	43					175
04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	2064	3	43	9	N	39					214
05	2883	X	1604	-0-	-1279	-0-	1576	3	28	9	N	25					239

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

12	868	N	844	-0-	-24	-0-	836	3	8	9	N	7					220
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	3	9	9	N	8					228
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	719	3	8	9	N	7					235
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	N	11	188	1			58
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	746	3	4	9	N	4					62
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	676	3	7	9	N	6					68

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1245	2	32	9	N	29					113
01	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1232	2	23	9	N	21					134
02	1372	N	790	-0-	-582	-0-	771	2	19	9	N	17					151
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1173	2	21	9	N	19					170
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15	173	1			12
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	2	30	9	N	27					39

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11123	-0-	-1618	-0-	10868	3	255	9	N	232	189	1			232
01	12524	X	11215	-0-	-1309	-0-	10950	3	265	9	N	241	193	1			280
02	11032	X	7347	-0-	-3685	-0-	7213	3	134	9	N	122	191	1			211
03	11408	X	11282	-0-	-126	-0-	11052	3	230	9	N	209	186	1			234
04	11040	X	10770	-0-	-270	-0-	10553	3	217	9	N	197	199	1			232
05	11222	X	10225	-0-	-997	-0-	10035	3	190	9	N	173	189	1			216

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	381	-0-	-704	-0-	10	1	371	2	N	-0-					30
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					30
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	18	20	1			28
						20	9									
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	N	-0-					28
04	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					28
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	616 N	391	-0-	-225	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					106
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					106
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					106
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					106
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	#	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1581	#	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1428	#	422	-0-	-1006	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*05	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	#	1132	-0-	-232	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	304	-0-	-760	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	1178	#	935	-0-	-243	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	405	-0-	-339	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-
01	744	#	672	-0-	-72	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
02	672	#	582	-0-	-90	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
*05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	R	2449	-0-	-0-	-0-	31	1	2418	2	N	-0-					-0-
01	2695	R	2695	-0-	-0-	-0-	31	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	756	#	721	-0-	-35	-0-	9	1	712	2	N	-0-					-0-
03	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	2370	R	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	N	-0-					-0-
*05	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2625	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	1036	#	308	-0-	-728	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	31	1	1082	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					102
01	620	#	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					102
02	560	#	145	-0-	-415	-0-	145	2			N	-0-					102
03	527	#	27	-0-	-500	-0-	27	2			N	-0-					102
*04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					102
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					102

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					198
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	N	4					94
01	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					97
02	2044	#	1970	-0-	-74	-0-	1970	2			N	-0-					97
03	2325	#	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					97
04	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	2198	2	66	9	N	60					157
05	2325	#	1886	-0-	-439	-0-	1873	2	13	9	N	12					169

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	1078	-0-	-131	-0-	117	1	961	2	N	-0-					33
01	1209	#	50	-0-	-1159	-0-	25	1	25	2	N	-0-					33
02	1092	#	130	-0-	-962	-0-	130	1			N	-0-					33
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					33
04	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-					33
*05	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

12	1674	#	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1674	#	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1484	#	1434	-0-	-50	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1643	#	1043	-0-	-600	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*05	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

12	866	R	866	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	160	175	1			174
							176	9									
01	827	R	827	-0-	-0-	-0-	202	1	516	2	N	99	171	1			102
							109	9									
02	644	#	414	-0-	-230	-0-	130	1	260	2	N	22					124
							24	9									
03	868	#	836	-0-	-32	-0-	202	1	524	2	N	100					224
							110	9									
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	138	182	1			180
							152	9									
05	868	#	238	-0-	-630	-0-	78	1	160	2	N	-0-					180

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

12	682	#	363	-0-	-319	-0-	130	1	227	2	N	5					104
							6	9									
01	682	#	368	-0-	-314	-0-	130	1	235	2	N	3					107
							3	9									
02	616	#	280	-0-	-336	-0-	121	1	159	2	N	-0-					107
03	589	#	363	-0-	-226	-0-	130	1	227	2	N	5					112
							6	9									
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	130	1	222	2	N	5					117
							6	9									
05	372	#	362	-0-	-10	-0-	130	1	232	2	N	-0-					117

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	202	1	1629	2	N	7					174
							8	9									
01	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	105					279
							116	9									
02	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	202	1	1323	2	N	77	177	1			179
							85	9									
03	1829	#	1756	-0-	-73	-0-	202	1	1525	2	N	26	109	1			96
							29	9									
04	1860	#	1737	-0-	-123	-0-	202	1	1492	2	N	39					135
							43	9									
05	1922	#	1786	-0-	-136	-0-	202	1	1578	2	N	5					140
							6	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

12	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	918	-0-	-650	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

12	1643	#	1114	-0-	-529	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1484	#	987	-0-	-497	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1643	#	1439	-0-	-204	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*05	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

12	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	#	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

12	1426	#	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	1643	#	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	9575					N	-0-					16
01	0	A	9	-0-	9	9584	9	2			N	-0-					16
02	0	A	239	-0-	239	9823	239	2			N	-0-					16
03	0	A	315	-0-	315	10138	315	2			N	-0-					16
04	0	A	333	-0-	333	10471	333	2			N	-0-					16
05	0	A	311	-0-	311	10782	311	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

12	1240	#	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			N	-0-					37
01	1302	#	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					37
02	1176	#	895	-0-	-281	-0-	895	2			N	-0-					37
03	1302	#	859	-0-	-443	-0-	859	2			N	-0-					37
04	990	#	476	-0-	-514	-0-	476	2			N	-0-					37
05	1023	#	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

12	5239	#	4750	-0-	-489	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	5270	#	4137	-0-	-1133	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4760	#	1680	-0-	-3080	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	5409	R	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5344	R	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	4743	#	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

12	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	1040	2	N	-0-					170
01	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	-0-					170
02	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	N	-0-					170
03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	130	1	870	2	N	-0-					170
04	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	N	4					174
							4	9									
*05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	3					177
							3	9									

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	252	#	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	#	118	-0-	-218	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

12	962	R	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12					162
01	961	#	958	-0-	-3	-0-	944	3	14	9	N	13					175
02	896	#	209	-0-	-687	-0-	199	3	10	9	N	9					184
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					202
04	997	R	997	-0-	-0-	-0-	975	3	22	9	N	20					222
*05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	N	25					247

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

12	186	N	105	-0-	-81	-0-	31	1	74	2	N	-0-					96
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	-0-					96
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-					96
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	31	1	2827	2	N	-0-					96
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	29	1	2711	2	N	-0-					96
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					58
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					65
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					65
02	1036	N	319	-0-	-717	-0-	7	1	312	2	N	-0-					65
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	-0-					65
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-					65
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-					65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					185
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					185
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	10	1	119	2	N	-0-					185
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					185
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-					185
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-					185

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	31	1	1379	2	N	-0-					192
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	N	-0-					192
02	1344	N	373	-0-	-971	-0-	8	1	365	2	N	-0-					192
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	N	-0-					192
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1364	2	N	-0-					192
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1305	2	N	-0-					192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2		N	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-
02	560	N	349	-0-	-211	B	-0-	349	2		N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	B	-0-	584	2		N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-					-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1863	2	2	9	N	2					73
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2024	2	17	9	N	15					88
02	1764	N	1600	-0-	-164	-0-	1579	2	21	9	N	19					107
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2229	2	8	9	N	7					114
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					114
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	25	1	867	2	N	-0-					-0-
02	784	N	544	-0-	-240 B	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	30	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	30	1	965	2	N	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	31	1	934	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

12	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-						5
01	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-						5
02	644	#	549	-0-	-95	-0-	549	2			N	-0-						5
03	713	#	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-						5
04	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-						5
*05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-						5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-						215
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-						215
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	24	1	82	2	N	-0-						215
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-						215
04	150	#	133	-0-	-17	-0-	29	1	104	2	N	-0-						215
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-						215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

12	620	#	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-						-0-
01	558	#	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-						-0-
02	504	#	312	-0-	-192	-0-	312	2			N	-0-						-0-
03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-						-0-
04	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-						-0-
*05	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

12	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					15
01	1705	#	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-					15
02	1540	#	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					15
03	1891	#	1440	-0-	-451	-0-	1440	3			N	-0-					15
04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					15
05	1891	#	1673	-0-	-218	-0-	1673	3			N	-0-					15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 13211 - 17460

12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					318
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					318
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					318
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	20	9	N	18					336
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1303	2	58	9	N	53	187	1			202
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					202

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-			-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2	N	-0-			-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					239
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					239
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					239
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					239
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					239
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					64
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					64
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2			Y	-0-					64
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					64
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					64
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					64

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1941	2	42	9	N	38					85
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25					110
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1611	2	345	9	N	314	193	1			224
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2617	2	287	9	N	261	194	1			291
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	125	1			166
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	929	2	187	9	N	170					336
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1482	2	97	9	N	88					424
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					56
01	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					56
02	1540	N	950	-0-	-590	-0-	950	3			N	-0-					56
03	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-					56
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					56
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-	192	1			157
01	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	3			N	-0-					157
02	2184	N	1532	-0-	-652	-0-	1510	3	22	9	N	20					177
03	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2195	3			N	-0-					177
04	2310	N	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-					177
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2					179

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

12	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1432	3	7	9	N	6					213
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	N	17					230
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	3	6	9	N	5					235
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					245
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1450	3	14	9	N	13					258
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	3	19	9	N	17					275

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

12	2480	N	1760	-0-	-720	-0-	1732	3	28	9	N	25	184	1			75
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2199	3	56	9	N	51					126
02	2800	N	3115	-0-	315	315	3061	3	54	9	N	49					175
03	3100	N	8508	-0-	5408	5723	8432	3	76	9	N	69					244
*04	3000	N	8178	-0-	5178	10901	8178	3			N	-0-	189	1			55
*05	19638	X	8737	-0-	-10901	-0-	8712	3	25	9	N	23					78

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	294	3	6	9	N	5					185
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	303	3	6	9	N	5					190
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	282	3	3	9	N	3					193
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					200
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	N	8					208
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					217

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					195
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					195
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					195
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					195
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					195
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	576	3	47	9	N	43					238

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					249
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					249
02	924	N	640	-0-	-284	-0-	640	3			N	-0-					249
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					249
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					249
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					97
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					97
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					97
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1317	3	7	9	N	6					175
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1352	3	24	9	N	22					197
02	1232	N	942	-0-	-290	-0-	927	3	15	9	N	14					211
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1174	3	33	9	N	30					241
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	3			N	-0-	191	1			50
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					56

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1617	3	21	9	N	19					114
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1566	3	35	9	N	32					146
02	1512	N	1216	-0-	-296	-0-	1196	3	20	9	N	18					164
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	N	23					187
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4					191
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	N	22					213

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	896	3	24	9	N	22	199	1			93
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	875	3	19	9	N	17					110
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	742	3	17	9	N	15					125
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	866	3	22	9	N	20					145
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	821	3	18	9	N	16					161
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	859	3	21	9	N	19					180
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136																	
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	880	3	7	9	N	6					159
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	866	3	20	9	N	18					177
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	N	10					187
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	N	19					206
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	841	3	4	9	N	4					210
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	840	3	9	9	N	8					218
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964																	
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	600	3	43	9	N	39					286
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	521	3	37	9	N	34	194	1			126
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	511	3	11	9	N	10					136
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	499	3	14	9	N	13					149
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	457	3	13	9	N	12					161
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	374	3	14	9	N	13					174
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130																	
12	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					106
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					106
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					106
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					106
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					106
05	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	1456	3			N	-0-					106
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160																	
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	3	21	9	N	19	191	1			36
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	3	12	9	N	11					47
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					52
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8					60
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					65
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	411	3	8	9	N	7					72
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					117
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076																	
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	175	3	14	9	N	13					239
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	3	13	9	N	12					251
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	146	3	6	9	N	5					256
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5					261
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10	184	1			87
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7					94

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			N	-0-					256
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-					256
02	1596	N	1282	-0-	-314	-0-	1282	3			N	-0-					256
03	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1120	3	34	9	N	31					287
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	3	17	9	N	15					302
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18					320

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					43
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					43
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					43
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					43
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					43
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1408	3	25	9	N	23					105
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1226	3	19	9	N	17					122
02	1204	N	958	-0-	-246	-0-	943	3	15	9	N	14					136
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1104	3	41	9	N	37					173
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1109	3	21	9	N	19					192
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1196	3	23	9	N	21					213

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1941	3	21	9	N	19	189	1			83
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	3	13	9	N	12					95
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	3	3	9	N	3					98
03	1953	N	1144	-0-	-809	-0-	1133	3	11	9	N	10					108
04	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1493	3	17	9	N	15					123
05	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	1655	3	33	9	N	30					153

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	360	3	23	9	N	21	175	1			88
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	350	3	15	9	N	14					102
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	294	3	11	9	N	10					112
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	324	3	11	9	N	10					122
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	315	3	11	9	N	10					132
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	3	3	9	N	3					135

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					88
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					88
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					88
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					88
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	443	2	9	9	N	8					197
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					202
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	3	9	N	3	185	1			18
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					18
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	518	2			N	-0-					18
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					18
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					18
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	565	2	76	9	N	69					87

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3699	-0-	-982	-0-	434	1	3192	2	N	66					321
							73	9									
01	5487	X	4362	-0-	-1125	-0-	434	1	3886	2	N	38					359
							42	9									
02	4956	X	1531	-0-	-3425	-0-	392	1	1128	2	N	10					369
							11	9									
03	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	3455	2	20	9	N	18					387
04	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	4103	2	17	9	N	15					402
05	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4079	2	122	9	N	111	185	1			328

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	34	1	4382	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	19	1	4059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4200	X	2149	-0-	-2051	-0-	20	1	2129	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	5	1	3966	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	2959	-0-	-1301	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-					181
01	2635	X	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-					181
02	2380	X	1184	-0-	-1196	-0-	1184	2			N	-0-					181
03	2201	N	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					181
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					181
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					181

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					105
01	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					105
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					105
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					105
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					105
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1384	-0-	-380	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-					61
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					61
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	22	1	157	2	N	-0-					61
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					61
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	2	N	-0-					61
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	31	1	351	2	N	-0-					27
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-					27
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	2	N	-0-					27
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					27
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					27
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	29	1	1233	2	N	-0-					37
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-					37
02	1204	N	864	-0-	-340	-0-	17	1	825	2	N	20					57
							22	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	-0-					57
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1266	2	N	5					62
							6	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	6					68
							7	9									

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	3		N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-					-0-
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3		N	-0-					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-					228
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-					228
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-					228
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-					228
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-					228
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2		N	-0-					228

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	3					42
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	1					43
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	2					45
							2	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	2					47
							2	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-					47
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	2					49
							2	9									

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	1					88
							1	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					88
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	18	1	392	2	N	-0-					88
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-					88
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	3					91
							3	9									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-					91

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

12	3689	X	3098	-0-	-591	-0-	167	1	2879	2	N	47	161	1			24
							52	9									
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	164	1	2619	2	N	35					59
							39	9									
02	3332	X	1730	-0-	-1602	-0-	86	1	1605	2	N	35					94
							39	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3554	2	N	45					139
							50	9									
04	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	180	1	3078	2	N	39					178
							43	9									
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	186	1	3020	2	N	20	154	1			44
							22	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					25
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					25
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					25
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					30
01	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	2			N	-0-					30
02	3080	X	2360	-0-	-720	-0-	2360	2			N	-0-					30
03	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	2114	2			N	-0-					30
04	3030	X	2510	-0-	-520	-0-	2510	2			N	-0-					30
05	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	300	1	1173	2	N	-0-					130
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	310	1	1173	2	N	-0-					130
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	210	1	776	2	N	-0-					130
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-					130
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	290	1	1070	2	N	-0-					130
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	310	1	1162	2	N	-0-					130

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					196
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					196
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					196
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					196
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					196
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					196
	LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 063127	COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7310 - 7334						
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					45
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					45
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					45
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					45
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					45
	PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
	COLLARD, STEELE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 204930	COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7215 - 7234						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3437	R	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					25
01	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					25
02	5004	R	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					25
*03	3504	R	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					25
*04	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					25
05	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	202	1	373	2	N	-0-					144
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	202	1	279	2	N	-0-					144
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	152	1	145	2	N	-0-					144
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					144
04	480	N	146	-0-	-334	-0-	13	1	133	2	N	-0-					144
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					144

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					176
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					176
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					176
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					176
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					176
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1275	-0-	1275	9104	1275	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		1268	-0-	1268	10372	1268	3			Y	-0-					33
02	2000	N	1071	-0-	-929	9443	1071	3			Y	-0-					33
03	3100	N	1317	-0-	-1783	7660	1317	3			Y	-0-					33
04	3000	N	1271	-0-	-1729	5931	1271	3			Y	-0-					33
*05	3100	N	1341	-0-	-1759	4172	1341	3			Y	-0-					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1275	-0-	1275	9128	1275	3			Y	-0-					77
01	DLQ G-10		1268	-0-	1268	10396	1268	3			Y	-0-					77
02	2000	N	1189	-0-	-811	9585	1071	3	118	9	Y	107	184	1			-0-
03	3100	N	1317	-0-	-1783	7802	1317	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1477	-0-	-1523	6279	1271	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
*05	3100	N	1341	-0-	-1759	4520	1341	3			Y	-0-					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					91
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					91
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	879	3			N	-0-					91
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					91
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					91
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 23363

03	14B2	EXT	757	-0-	757	24120	716	2	41	9	N	37					37
*04	DELQ	PR	662	-0-	662	24782	662	2			N	-0-					37
05		837	NO RPT	-0-	-837	23945					N	NO RPT					37

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

12	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	960	N	393	-0-	-567	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

12	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	9942	1765	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	11626	1684	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	1032	-0-	-1668	9958	1032	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1441	-0-	-1659	8299	1441	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1701	-0-	-1299	7000	1701	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1741	-0-	-1359	5641	1741	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

12	DLQ	G-10	504	-0-	504	2521	504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	481	-0-	481	3002	481	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	295	-0-	-2405	597	295	3			Y	-0-					-0-
03	1008	N	411	-0-	-597	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FLANAGAN				WELL #: 3020	RRCID -> 213774	COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2830 - 2835						
12	DLQ G-10		253	-0-	253	1195	253	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		241	-0-	241	1436	241	3			Y	-0-					-0-
02	1583	N	147	-0-	-1436	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
	UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
	GAITHER TRUST -12-				WELL #: 1C	RRCID -> 185357	COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 2792 - 2844						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPOONY (MISSISSIPPIAN)					85265 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: OCHILTREE		
	CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783												
	GREENE -K-				WELL #: 1	RRCID -> 117653	COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7363 - 7463						
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					12
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					12
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					12
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					12
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					12
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
	QUANAH PANHANDLE, LLC				684575												
	GREENE "7"				WELL #: 1	RRCID -> 229532	COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7402 - 7515						
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
SPOONY (MORROW, LOWER)					85265 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: OCHILTREE		
	BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851												
	ROGERS C				WELL #: 1	RRCID -> 022722	COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7282 - 7364						
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1052	-0-	-656	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1297	-0-	-593	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

12	2201	X	1951	-0-	-250	-0-	1949	3	2	9	N	2					130
01	2201	X	1859	-0-	-342	-0-	1851	3	8	9	N	7					137
02	1988	X	1384	-0-	-604	-0-	1382	3	2	9	N	2					139
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					139
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					139
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					88
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					88
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					88
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					88
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					88
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					13
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	N	3					16
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					16
03	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	3			N	-0-					16
*04	2474	N	2348	-0-	-126	-0-	2348	3			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	N	1					88
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					88
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					88
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	418					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF. 13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8820	-0-	-728	-0-	339	1	8332	2	Y	135	180	1			146
							149	9									
01	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	404	1	8223	2	Y	125					271
							138	9									
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	351	1	8360	2	Y	57	181	1			147
							63	9									
03	9548	X	5725	-0-	-3823	-0-	5	1	5555	2	Y	150	177	1			120
							165	9									
04	8550	X	8228	-0-	-322	-0-	356	1	7674	2	Y	180					300
							198	9									
*05	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	25893	2	134	9	Y	122	179	1			243

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2	1	2637	2	N	92					189
							101	9									
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	2	N	70	189	1			70
							77	9									
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					70
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					70
04	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					70
*05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					70

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3711	-0-	611	611	149	1	3499	2	Y	57					165
							63	9									
01	3100	N	2727	-0-	-373	238	149	1	2517	2	Y	55					220
							61	9									
02	2159	N	1921	-0-	-238	-0-	82	1	1820	2	Y	17					237
							19	9									
03	2170	X	465	-0-	-1705	-0-	5	1	412	2	Y	44	180	1			101
							48	9									
04	2100	X	1563	-0-	-537	-0-	1516	2	47	9	Y	43					144
05	2170	X	1497	-0-	-673	-0-	4	1	1442	2	Y	46					190
							51	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	771	1	8537	2	Y	502	490	1			85
							552	9									
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	773	1	6370	2	Y	506	526	1			65
							557	9									
02	6384	X	4663	-0-	-1721	-0-	4310	2	353	9	Y	321	329	1			57
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	725	1	6155	2	Y	502	491	1			68
							552	9									
04	6840	X	5669	-0-	-1171	-0-	5187	2	482	9	Y	438	452	1			54
05	7068	X	5736	-0-	-1332	-0-	5257	2	479	9	Y	435	409	1			80

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	926	1	1433	2	Y	519	363	1			240
							571	9									
01	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	31	1	2021	2	Y	455	352	1			343
							501	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	2721	2	Y	295	532	1			106
							325	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1132	1	1947	2	Y	554	518	1			142
							609	9									
04	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	72	1	1862	2	Y	450	399	1			193
							495	9									
05	2883	X	2399	-0-	-484	-0-	62	1	1750	2	Y	534	483	1			244
							587	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1202	1	4367	2	Y	802	710	1			134
							882	9									
01	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-	65	1	3383	2	Y	813	702	1			245
							894	9									
02	5320	X	3212	-0-	-2108	-0-	47	1	2481	2	Y	622	714	1			153
							684	9									
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1094	1	5474	2	Y	835	888	1			100
							919	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	72	1	5256	2	Y	794	658	1			236
							873	9									
*05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	74	1	5950	2	Y	833	891	1			178
							916	9									

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					1861
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					1861
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					1861
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1861
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					1861
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

12	5642	X	672	-0-	-4970	-0-	672	2			N	-0-					3349
01	4960	X	1169	-0-	-3791	-0-	1157	2	12	9	N	11					3360
02	4032	X	2877	-0-	-1155	-0-	2715	2	162	9	N	147					3507
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4334	2	325	9	N	295	351	1			3451
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3763	2	183	9	N	166	192	1			3425
*05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4278	2	103	9	N	94					3519

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

12	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7545	2	347	9	N	315	183	1			6697
01	9238	X	6289	-0-	-2949	-0-	6052	2	237	9	N	215	198	1			6714
02	9016	X	5408	-0-	-3608	-0-	5269	2	139	9	N	126					6840
03	9982	X	8128	-0-	-1854	-0-	7853	2	275	9	N	250	195	1			6895
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10303	2	417	9	N	379	386	1			6888
05	7905	X	6128	-0-	-1777	-0-	5932	2	196	9	N	178					7066

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	372	1	2455	2	N	-0-					300
01	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	372	1	2417	2	N	-0-					300
02	2716	X	2590	-0-	-126	-0-	336	1	2254	2	N	-0-					300
03	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	372	1	829	2	N	-0-					300
04	2790	X	875	-0-	-1915	-0-	360	1	515	2	N	-0-					300
05	2883	X	515	-0-	-2368	-0-	372	1	143	2	N	-0-					300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					85
*04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					85
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					18
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					18
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					18
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					18
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

12	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1552	2	18	9	N	16					70
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1659	2	19	9	N	17					87
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7					94
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1816	2	22	9	N	20					114
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					88
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					53
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					53
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					53
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					53
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

12	1116 N	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					12
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					12
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					12
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					12
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					5
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					5
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					5
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					5
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1525	2	29	9	Y	26	94	1			33
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					33
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					33
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					33
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	2	15	9	Y	14	39	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	121	1			25
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
*03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					25
*04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					87
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					87
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					87
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1					88
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					107
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					107
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	939	2	164	9	N	149	199	1			57
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1546	2	29	9	N	26					83
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					55
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2229	2	58	9	N	53					108
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					108
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					108
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					143
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					143
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					143
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					143
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	707	2	62	9	N	56	56	1			143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5487	2	31	9	N	28	128	1			66
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	2	14	9	N	13					79
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4798	2	24	9	N	22					101
*03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5506	2	17	9	N	15					116
*04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	2	18	9	N	16					132
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					132

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-	181	1	1	7	28
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	N	6					34
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					34
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					34
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					34
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					34
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					39
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					39
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					39
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					39
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	N	2					131
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	3	9	N	3					134
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					134
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					134
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1893	2	59	9	N	54	114	1			74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1442	2	20	9	N	18					117
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					117
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					117
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					117
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					70
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					70
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					70
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					70
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					70
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1861	2	15	9	N	14					92
01	2046	X	1869	-0-	-177	-0-	1851	2	18	9	N	16					108
02	1820	X	1596	-0-	-224	-0-	1596	2			N	-0-					108
*03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					108
*04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2	98	1			12
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2502	2	33	9	N	30					124
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2178	2	39	9	N	35					159
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1714	2	86	9	N	78	199	1			38
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	N	30					68
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1961	2	43	9	N	39					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3609	2	39	9	N	35					154
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3571	2	44	9	N	40					194
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3122	2	19	9	N	17					211
*03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3582	2	31	9	N	28	191	1			48
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3467	2	8	9	N	7					55
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					94
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4	9	N	4					98
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1					99
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					99
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					40
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					40
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					40
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					40
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1222	2	11	9	N	10					43
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	12					55
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					55
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					55
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					18
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					18
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					18
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					18
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4843	2	73	9	N	66	48	1			38
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4799	2	3	9	N	3					41
02	4312	X	3965	-0-	-347	-0-	3965	2			N	-0-					41
*03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5111	2	44	9	N	40					81
*04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	N	25					106
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					106

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	1617	2	17	9	N	15					56
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12					68
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					71
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1968	2	15	9	N	14					85
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					11
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					11
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					11
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					11
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1606	2	41	9	N	37					179
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1640	2	42	9	N	38					217
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1132	2	168	9	N	153	191	1			179
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26					205
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1743	2	53	9	N	48	195	1			58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					44
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					103
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					103
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					103
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1353	2	73	9	N	66	141	1			28
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	2	12	9	N	11					108
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1734	2	58	9	N	53					161
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	N	19					180
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2404	2	29	9	N	26					206
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15	196	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1313	2	2	9	N	2					130
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31					161
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					164
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					164
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					164
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

12	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1229	2	33	9	N	30					97
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					97
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	57	2	51	9	N	46					143
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1328	2	92	9	N	84	189	1			38
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1376	2	46	9	N	42					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					5
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					5
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					5
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					5
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					57
01	992	X	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					57
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14					71
*03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	N	9					80
*04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8	68	1			20
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13					45
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7					52
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	Y	3					55
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1596	2	11	9	Y	10					65
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	1	7			39
12	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					39
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					39
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1352	2	51	9	N	46					85
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					85
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1772	2	51	9	N	46	105	1			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	1504	-0-	-1255	-0-	1486	2	18	9	N	16					41
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2054	2	36	9	N	33					74
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	585	2	20	9	N	18					92
*03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					92
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1	80	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	2	25	9	N	23	93	1			55
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1970	2	25	9	N	23					78
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1503	2	22	9	N	20					98
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1998	2	31	9	N	28					126
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	N	2					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					189
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	N	1	172	1			18
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					18
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	9	Y	13					45
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	2	8	9	Y	7					52
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	Y	3					55
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2596	2	11	9	Y	10					65
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	Y	4					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					75
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					85
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					95
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	634	2	21	9	N	19					114
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	920	2	19	9	N	17					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					136
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					136
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					136
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					136
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1	79	1	1	7	57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	N	2					65
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2332	2	6	9	N	5					70
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1711	2	36	9	N	33					103
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5					108
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	N	18					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	N	37					129
01	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3215	2	35	9	N	32					161
02	2856	X	2284	-0-	-572	-0-	2209	2	75	9	N	68	185	1			44
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2920	2	33	9	N	30					74
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	2	10	9	N	9					83
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					83

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					51
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					51
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					51
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					51
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					25
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					25
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					25
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					25
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	122	-0-	-1397	-0-	122	2			N	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	273	1			13
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1898	2	29	9	N	26					115
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1949	2	18	9	N	16					131
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	N	12					143
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1882	2	18	9	N	16					159
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1838	2	10	9	N	9	129	1			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3012	2	28	9	N	25	72	1			55
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3022	2	18	9	N	16					71
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2856	2	11	9	N	10					81
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	23					104
*04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2542	2	34	9	N	31					135
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					135

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					14
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					14
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					14
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					14
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3213	2	33	9	N	30					69
01	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	2843	2	11	9	N	10					79
02	3024	X	2874	-0-	-150	-0-	2820	2	54	9	N	49					128
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3542	2	1	9	N	1					129
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3163	2	20	9	N	18					147
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					147

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					8
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1425	2	29	9	Y	26					34
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					34
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					34
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					25
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					25
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					25
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					25
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					9
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	2	28	9	Y	25					34
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					34
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					34
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			N	-0-					72
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					72
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					72
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					72
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2			N	-0-					15
01	5022	X	4947	-0-	-75	-0-	4947	2			N	-0-					15
02	4536	X	4097	-0-	-439	-0-	4097	2			N	-0-					15
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4706	2	85	9	N	77					92
*04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-	76	1			16
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2484	2	30	9	Y	27	93	1			33
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					33
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					33
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					33
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14	39	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3217	-0-	117	189	3217	2			Y	-0-					-0-
02	1907	N	1718	-0-	-189	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					28
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					28
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					28
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					28
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					48
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					48
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2090	2	4	9	N	4					52
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2216	2	18	9	N	16					68
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5763	2	72	9	N	65					196
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5794	2	91	9	N	83	197	1			82
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4452	2	173	9	N	157	194	1			45
*03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5878	2	91	9	N	83					128
*04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5685	2	52	9	N	47					175
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					175

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1490	2	19	9	N	17					67
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3					70
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2					72
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5					77
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					53
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2286	2	87	9	N	79	21	1			111
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					111
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					111
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	N	1	81	1			31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					57
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					57
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					57
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					57
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

12	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					158
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					158
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					158
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					158
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3312	2	32	9	N	29					197
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3132	2	8	9	N	7	179	1			25
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	2	9	9	N	8					33
*03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3145	2	11	9	N	10					43
*04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2566	2	8	9	N	7					50
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					50

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					48
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					48
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					48
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					48
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					30
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					30
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					30
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2044	2	57	9	N	52					95
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	N	20					115
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	N	16					131
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2293	2	19	9	N	17					148
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			N	-0-					48
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					48
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					48
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					48
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2045	-0-	-125	-0-	1911	2	134	9	Y	122	57	1			85
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					85
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	2	25	9	Y	23					108
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9	Y	9	97	1			20
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1809	2	32	9	Y	29					93
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1833	2	34	9	Y	31					124
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1160	2	42	9	Y	38	123	1			39
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1722	2	35	9	Y	32					71
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1801	2	37	9	Y	34					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					3
01	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			Y	-0-					3
02	2598	N	2356	-0-	-242	-0-	2356	2			Y	-0-					3
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					3
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	Y	5					8
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					8

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	2			N	-0-					39
01	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2918	2			N	-0-					39
02	2772	X	2454	-0-	-318	-0-	2454	2			N	-0-					39
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					39
*04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					39
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					22
01	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					22
02	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	2			N	-0-					22
*03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					22
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					22
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2188	2	45	9	N	41					185
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2058	2	18	9	N	16					201
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10	177	1			34
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	N	3					37
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4583	2	133	9	Y	121	56	1			85
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					85
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23					108
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2	10	9	Y	9	97	1			20
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4311	2	6	9	Y	5					25
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					25

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10					150
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	Y	13					163
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					165
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2586	2	94	9	Y	85	190	1			60
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					174
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3562	2	124	9	N	113	161	1			126
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					126
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					126
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	108	1			18
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3					9
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2517	2	3	9	Y	3					12
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	2	4	9	Y	4	12	1			4
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	Y	3					7
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	2	4	9	Y	4					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

12	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-					218
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					218
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					218
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					218
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					218
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	10					86
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

12	2883	N	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			Y	-0-					5
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					5
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					5
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					5
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2479	2	11	9	Y	10					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	Y	10					28
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	Y	9	25	1			12
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1397	2	28	9	Y	25	26	1			11
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					13
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	Y	4					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2790	2	44	9	Y	40					85
01	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2744	2	40	9	Y	36	66	1			55
02	2548	X	2039	-0-	-509	-0-	2039	2			Y	-0-					55
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					55
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2555	2	37	9	Y	34	63	1			26
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					26

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

12	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	2256	2	40	9	N	36					75
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	2	40	9	N	36					111
02	2492	X	2363	-0-	-129	-0-	2322	2	41	9	N	37					148
*03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2733	2	21	9	N	19	107	1			60
*04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2287	2	31	9	N	28					88
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					9
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1015	2	28	9	Y	25					34
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					34
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					34
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-					32
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					32
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					32
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					32
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					41
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					41
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					41
*03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	2602	2	46	9	N	42					90
01	3007	X	2383	-0-	-624	-0-	2369	2	14	9	N	13					103
02	2492	X	2332	-0-	-160	-0-	2298	2	34	9	N	31					134
*03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					134
*04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	N	4	115	1			23
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	3601	2	44	9	Y	40					85
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3896	2	40	9	Y	36	66	1			55
02	2996	X	2807	-0-	-189	-0-	2807	2			Y	-0-					55
*03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					55
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3438	2	37	9	Y	34	63	1			26
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2231	2	9	9	Y	8					23
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2273	2	9	9	Y	8	21	1			10
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2147	2	23	9	Y	21	22	1			9
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2					11
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					37
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					37
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					37
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					37
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					17
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6					23
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6	22	1			7
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	2	7	9	Y	6					13
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	2	7	9	Y	6					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2791	2	28	9	Y	25					47
01	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2758	2	26	9	Y	24					71
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2489	2	9	9	Y	8	62	1			17
*03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2688	2	164	9	Y	149	64	1			102
*04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2722	2	18	9	Y	16	99	1			19
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					14
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					14
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					14
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					14
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

12	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3318	2	58	9	Y	53					154
01	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3287	2	55	9	Y	50	139	1			65
02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-	2728	2	155	9	Y	141	146	1			60
*03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3372	2	14	9	Y	13					73
*04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3003	2	24	9	Y	22					95
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					95

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

12	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	2			N	-0-					36
01	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3567	2	195	9	N	177	172	1			41
02	3696	X	2812	-0-	-884	-0-	2812	2			N	-0-					41
*03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4065	2	144	9	N	131	131	1			41
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					41
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40					85
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4580	2	40	9	Y	36	66	1			55
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					55
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					55
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3967	2	37	9	Y	34	63	1			26
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2690	2	28	9	Y	25					47
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2672	2	26	9	Y	24					71
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	62	1			17
*03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2777	2	164	9	Y	149	64	1			102
*04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2611	2	18	9	Y	16	99	1			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					70
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	577	2	102	9	N	93	117	1			46
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					46
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	2	29	9	N	26	64	1			8
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	593	2	35	9	N	32					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2283	2	28	9	Y	25					47
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24					71
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8	62	1			17
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2137	2	164	9	Y	149	64	1			102
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	Y	15	99	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					17
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					17
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					17
*03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					17
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2551	2	11	9	N	10					72
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					74
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2051	2	7	9	N	6					80
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2571	2	8	9	N	7					87
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					13
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					13
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					13
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					166
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					166
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					166
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					166
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1116	2	63	9	Y	57	191	1			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	183	1	2	7	72
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					72
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					72
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					72
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					72
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					72
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2412	2	32	9	N	29					85
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2447	2	33	9	N	30					115
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	N	8					123
*03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3011	2	43	9	N	39					162
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	N	22					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1037	2	74	9	N	67	42	1			103
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					103
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					103
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					103
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1257	2	124	9	N	113	163	1			53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	165	1	2	7	90
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					90
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					90
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					90
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					90
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					90
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-	52	1			45
*01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					45
*02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1482	2	195	9	N	177	178	1			44
*03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2					46
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2056	2	14	9	N	13					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

12	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	2474	2	35	9	N	32					80
01	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	2352	2	40	9	N	36					116
02	2464	X	2147	-0-	-317	-0-	2127	2	20	9	N	18					134
*03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					167
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2308	2	32	9	N	29	170	1			26
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

12	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	2216	2	22	9	N	20					77
01	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2266	2	22	9	N	20					97
02	2268	X	2106	-0-	-162	-0-	2095	2	11	9	N	10					107
*03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					107
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					107
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					107

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19	9	Y	17	102	1			38
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	913	2	40	9	Y	36					74
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	Y	8					82
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					82
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3515	2	98	9	N	89	188	1			218
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2510	2	85	9	N	77					295
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1624	2	64	9	N	58					353
*03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5302	2	128	9	N	116					469
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3381	2	90	9	N	82	245	1			306
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					306

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

12	13082	X	11725	-0-	-1357	-0-	11633	2	92	9	N	84					110
01	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	11877	2	43	9	N	39					149
02	11816	X	9075	-0-	-2741	-0-	9012	2	63	9	N	57	195	1			11
*03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					11
*04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11273	2	209	9	N	190	119	1			82
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8					62
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2404	2	11	9	N	10					72
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					74
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2453	2	12	9	N	11					85
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	N	3					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					73
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					73
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					73
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					73
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					44
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					44
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					44
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					44
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11129	X	7551	-0-	-3578	-0-	7501	2	50	9	N	45					254
*11	10770	X	7604	-0-	-3166	-0-	7501	2	103	9	N	94	191	1			157
12	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	12911	2	237	9	N	215					372
01	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12129	2	215	9	N	195	200	1			367
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8958	2	103	9	N	94	199	1			262
*03	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13252	2	257	9	N	234					496
*04	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12520	2	226	9	N	205	442	1			259
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					259

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		191	-0-	191	198	191	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	203	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	204	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					15
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2602	2	72	9	Y	65					80
02	1988	X	1582	-0-	-406	-0-	1582	2			Y	-0-					80
*03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	30	98	1			12
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2677	2	101	9	Y	92	86	1			18
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					15
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2037	2	72	9	Y	65					80
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					80
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	Y	30	98	1			12
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2050	2	101	9	Y	92	86	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8610	X	7005	-0-	-1605	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
*10	7967	X	5898	-0-	-2069	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
*11	7710	X	7009	-0-	-701	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
*12	7967	X	5548	-0-	-2419	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
*01	7254	X	6185	-0-	-1069	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
*02	6552	X	1832	-0-	-4720	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
*03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	8996	2	354	9	N	322	187	1			309
*11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	8996	2	188	9	N	171	188	1			292
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9000	2	227	9	N	206	186	1			312
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8645	2	228	9	N	207	196	1			323
02	7056	X	5583	-0-	-1473	-0-	5513	2	70	9	N	64	197	1			190
*03	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9677	2	327	9	N	297	187	1			300
*04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8641	2	152	9	N	138					438
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					438

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					69
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					69
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					69
*03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					69
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4004	-0-	-1111	-0-	3974	2	30	9	N	27	186	1			225
01	5115	X	2848	-0-	-2267	-0-	2800	2	48	9	N	44					269
02	4620	X	3094	-0-	-1526	-0-	3049	2	45	9	N	41	171	1			139
*03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4332	2	65	9	N	59					198
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3898	2	47	9	N	43					241
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					241

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	N	2	151	1			21
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					21
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					21
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					21
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3960	X	734	-0-	-3226	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*10	1984	X	598	-0-	-1386	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*11	1140	X	350	-0-	-790	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	744	X	568	-0-	-176	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*02	672	X	287	-0-	-385	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			Y	-0-					-0-
*10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			Y	-0-					-0-
*12	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			Y	-0-					-0-
*01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			Y	-0-					-0-
*02	7952	X	7494	-0-	-458	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
*03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			Y	-0-					-0-
*04	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11040	X	10478	-0-	-562	-0-	10478	2			Y	-0-					-0-
*10	11594	X	11395	-0-	-199	-0-	11395	2			Y	-0-					-0-
*11	11220	X	10442	-0-	-778	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-
*12	11594	X	11511	-0-	-83	-0-	11511	2			Y	-0-					-0-
*01	10819	X	10186	-0-	-633	-0-	10186	2			Y	-0-					-0-
*02	9772	X	8267	-0-	-1505	-0-	8267	2			Y	-0-					-0-
*03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			Y	-0-					-0-
*04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			Y	-0-					-0-
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
*10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
*11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
*03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20100	X	18607	-0-	-1493	-0-	18607	2			Y	-0-					-0-
*10	20491	X	19704	-0-	-787	-0-	19704	2			Y	-0-					-0-
*11	19650	X	19538	-0-	-112	-0-	19538	2			Y	-0-					-0-
*12	20305	X	20149	-0-	-156	-0-	20149	2			Y	-0-					-0-
*01	20119	X	18687	-0-	-1432	-0-	18687	2			Y	-0-					-0-
*02	17360	X	15318	-0-	-2042	-0-	15318	2			Y	-0-					-0-
*03	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	19411	2			Y	-0-					-0-
*04	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			Y	-0-					-0-
05	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
*03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7740	X	6241	-0-	-1499	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
*10	7347	X	5239	-0-	-2108	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
*11	6450	X	5661	-0-	-789	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
*12	6448	X	5057	-0-	-1391	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
*01	6448	X	4804	-0-	-1644	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
*02	5824	X	3516	-0-	-2308	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
*03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
*04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	3937	-0-	-2077	-0-	3937	2			N	-0-					150
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					150
02	5432	X	972	-0-	-4460	-0-	850	2	122	9	N	111					261
*03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2	189	1			74
*04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					74
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6727	X	4030	-0-	-2697	-0-	3770	2	260	9	Y	236	190	1			278
11	6510	X	3991	-0-	-2519	-0-	3770	2	221	9	Y	201	274	1			205
12	6634	X	5451	-0-	-1183	-0-	5194	2	257	9	Y	234	199	1			240
01	6634	X	4727	-0-	-1907	-0-	4530	2	197	9	Y	179	293	1			126
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	80					206
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	190	1			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	37	1			115
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					115

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11542	-0-	-1044	-0-	11496	2	46	9	N	42					149
01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11594	2	48	9	N	44					193
02	11060	X	8562	-0-	-2498	-0-	8534	2	28	9	N	25					218
*03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12607	2	55	9	N	50					268
*04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11173	2	54	9	N	49	191	1			126
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					126

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4597	2	108	9	N	98					318
01	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4668	2	166	9	N	151	379	1			90
02	4480	X	3060	-0-	-1420	-0-	3060	2			N	-0-					90
*03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4902	2	184	9	N	167					257
*04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4439	2	89	9	N	81	192	1			146
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2349	-0-	-423	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3930	2	79	9	N	72					267
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	4916	2	372	9	N	338					605
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2112	2	55	9	N	50	394	1			261
*03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6248	2	95	9	N	86					347
*04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5804	2	122	9	N	111					458
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					458

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

12	T. A.	4131	-0-	4131	4131	4131	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.	5358	-0-	5358	9489	5358	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	943	-0-	943	10432	943	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	4101	-0-	4101	14533	4101	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	5420	-0-	5420	19953	5420	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19953					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

12	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	20457	2	613	9	Y	557	373	1			428
01	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	21928	2	728	9	Y	662	771	1			319
02	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	18894	2	549	9	Y	499	590	1			228
*03	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22150	2	692	9	Y	629	393	1			464
*04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20278	2	631	9	Y	574	769	1			269
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					269

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

12	14539	X	12592	-0-	-1947	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	12561	-0-	-1978	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10463	-0-	-1521	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
*03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
*04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

*10	19158	X	17394	-0-	-1764	-0-	17127	2	267	9	N	243	188	1			285
11	17700	X	17317	-0-	-383	-0-	17127	2	190	9	N	173	187	1			271
12	18693	X	17422	-0-	-1271	-0-	17269	2	153	9	N	139	186	1			224
01	18693	X	17221	-0-	-1472	-0-	17025	2	196	9	N	178	200	1			202
02	16884	X	13611	-0-	-3273	-0-	13349	2	262	9	N	238					440
*03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15496	2	179	9	N	163	188	1			415
*04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14976	2	161	9	N	146	191	1			370
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					370

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK 50					WELL #: 3H	RRCID -> 259853	COMPL. DATE 01/05/2011				TOTAL DEPTH 12020		PERF.12383 - 16688				
12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12007	2	411	9	N	374	374	1			317
01	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13323	2	455	9	N	414	573	1			158
02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	11940	2	370	9	N	336	188	1			306
*03	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	17734	2	469	9	N	426	574	1			158
*04	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	14814	2	433	9	N	394	369	1			183
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					183
FRYE RANCH					WELL #: 3029H	RRCID -> 259911	COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 12063		PERF.12516 - 16898				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
DAVIS					WELL #: 1053H	RRCID -> 259913	COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 12930		PERF.12910 - 16864				
12	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					35
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
THOMAS BRITT 6					WELL #: 14H	RRCID -> 260016	COMPL. DATE 07/24/2010				TOTAL DEPTH 14248		PERF.14559 - 18811				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					135
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
THOMAS BRITT 6					WELL #: 15H	RRCID -> 260143	COMPL. DATE 11/14/2010				TOTAL DEPTH 14306		PERF.14739 - 18920				
12	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	8946	2			N	-0-					18
01	10168	X	7536	-0-	-2632	-0-	7536	2			N	-0-					18
02	9072	X	7418	-0-	-1654	-0-	7418	2			N	-0-					18
*03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					18
*04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7478	2	211	9	N	192	187	1			23
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					23
FRYE RANCH 10					WELL #: 2010H	RRCID -> 260344	COMPL. DATE 07/23/2012				TOTAL DEPTH 11234		PERF.11775 - 16041				
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3566	2	167	9	N	152	191	1			106
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3449	2	173	9	N	157	187	1			76
02	3136	X	1798	-0-	-1338	-0-	1702	2	96	9	N	87					163
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3687	2	150	9	N	136	193	1			106
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2359	2	121	9	N	110					216
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4339	2	350	9	N	318	368	1			311
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	3916	2	306	9	N	278	386	1			203
02	3640	X	2730	-0-	-910	-0-	2553	2	177	9	N	161	181	1			183
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3176	2	108	9	N	98	178	1			103
*04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	122	9	N	111					214
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					214

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	806	2	127	9	Y	115	141	1			75
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	806	2	67	9	Y	61	103	1			33
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	391	2	160	9	Y	145	48	1			130
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	532	2	162	9	Y	147	212	1			65
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	385	2	100	9	Y	91	74	1			82
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	940	2	155	9	Y	141	141	1			82
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1215	2	155	9	Y	141	138	1			85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	1022	-0-	-5364	-0-	993	1	29	9	N	26					160
01	5456	X	1079	-0-	-4377	-0-	1079	1			N	-0-					160
02	4844	X	854	-0-	-3990	-0-	854	1			N	-0-					160
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1079	1	3743	2	N	56					216
							62	9									
*04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1025	1	4701	2	N	85	192	1			109
							94	9									
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					109

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8490	X	4252	-0-	-4238	-0-	850	1	3402	2	N	-0-					468
*12	4433	X	2464	-0-	-1969	-0-	878	1	1571	2	N	14					197
							15	9									
*01	7502	X	5840	-0-	-1662	-0-	888	1	4817	2	N	123	190	1			130
							135	9									
*02	6776	X	2902	-0-	-3874	-0-	2301	1	533	2	N	62					192
							68	9									
*03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1319	1	7341	2	N	516	384	1			324
							568	9									
*04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1561	1	6876	2	N	424	555	1			193
							466	9									
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					193

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2852	X	969	-0-	-1883	-0-	831	2	138	9	N	125	87	1			114
11	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	825	1	1395	2	N	79					193
							87	9									
12	2666	X	2508	-0-	-158	-0-	853	1	1590	2	N	59	182	1			70
							65	9									
01	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	837	1	1452	2	N	84					154
							92	9									
02	2576	X	474	-0-	-2102	-0-	245	1	156	2	N	66					220
							73	9									
03	2542	X	787	-0-	-1755	-0-	701	1	86	9	N	78	187	1			111
*04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	821	1	2003	2	N	96					207
							106	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7215	-0-	-380	-0-	7063	2	152	9	N	138	173	1			81
01	7347	X	7215	-0-	-132	-0-	7096	2	119	9	N	108					189
02	6272	X	5657	-0-	-615	-0-	5561	2	96	9	N	87	195	1			81
*03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7262	2	193	9	N	175					256
*04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6526	2	120	9	N	109	192	1			173
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					173

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4078	2	92	9	N	84	184	1			148
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4078	2	111	9	N	101	185	1			64
12	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	3967	2	119	9	N	108					172
01	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	3947	2	128	9	N	116	202	1			86
02	3332	X	3071	-0-	-261	-0-	3031	2	40	9	N	36					122
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4807	2	77	9	N	70					192
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4568	2	100	9	N	91	188	1			95
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					95

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9207	X	5838	-0-	-3369	-0-	5666	2	172	9	N	156	280	1			221
11	8910	X	5867	-0-	-3043	-0-	5666	2	201	9	N	183	181	1			223
12	6541	X	6319	-0-	-222	-0-	6293	2	26	9	N	24	179	1			68
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6259	2	131	9	N	119					187
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5226	2	319	9	N	290	198	1			279
*03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6538	2	76	9	N	69					348
*04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6163	2	182	9	N	165	376	1			137
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					137

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17330	2	570	9	N	518	389	1			365
11	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	850	1	16493	2	N	122	354	1			133
							134	9									
12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	878	1	16817	2	N	365	381	1			117
							402	9									
01	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	878	1	16601	2	N	340	191	1			266
							374	9									
02	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	582	1	13729	2	N	312	195	1			383
							343	9									
*03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	878	1	16189	2	N	318	507	1			194
							350	9									
*04	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	850	1	15025	2	N	297	385	1			106
							327	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					106

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	190	1			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3458	2	146	9	N	133					176
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	3840	2	563	9	Y	512	323	1			282
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-	82	1			200
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4320	2	97	9	Y	88	84	1			204
02	3500	X	3432	-0-	-68	-0-	3354	2	78	9	Y	71	41	1			111
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4465	2	120	9	Y	109	162	1			58
*04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4087	2	91	9	Y	83	80	1			61
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					61

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	1150	1	7796	2	N	354	356	1			351
							389	9									
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1190	1	5305	2	N	250	197	1			404
							275	9									
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	758	1	5890	2	N	223	197	1			430
							245	9									
*03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	1190	1	10774	2	N	543	568	1			405
							597	9									
*04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	1138	1	9509	2	N	402	563	1			244
							442	9									
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					244

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8897	X	7357	-0-	-1540	-0-	7210	2	147	9	N	134	192	1			182
11	8490	X	7405	-0-	-1085	-0-	7210	2	195	9	N	177	180	1			179
12	7936	X	6927	-0-	-1009	-0-	6706	2	221	9	N	201	189	1			191
01	7936	X	6926	-0-	-1010	-0-	6761	2	165	9	N	150					341
02	7000	X	4810	-0-	-2190	-0-	4583	2	227	9	N	206	198	1			349
*03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6190	2	151	9	N	137	192	1			294
*04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5659	2	132	9	N	120	185	1			229
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					229

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	11740	2	299	9	Y	272	191	1			370
11	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11740	2	270	9	Y	245	185	1			430
12	12493	X	12438	-0-	-55	-0-	11967	2	471	9	Y	428	494	1			364
01	12493	X	12158	-0-	-335	-0-	12006	2	152	9	Y	138					502
02	11284	X	10233	-0-	-1051	-0-	10043	2	190	9	Y	173	199	1			476
*03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13546	2	4	9	Y	4	191	1			289
*04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			Y	-0-					289
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					289

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3791	2	185	9	N	168	189	1			187
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3791	2	180	9	N	164	181	1			170
12	3813	X	2962	-0-	-851	-0-	2839	2	123	9	N	112	188	1			94
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3954	2	205	9	N	186	193	1			87
02	3444	X	2705	-0-	-739	-0-	2607	2	98	9	N	89					176
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4228	2	197	9	N	179	189	1			166
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3888	2	157	9	N	143	187	1			122
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-	7353	2	162	9	N	147					256
12	8866	X	8236	-0-	-630	-0-	8064	2	172	9	N	156	188	1			224
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8238	2	187	9	N	170	186	1			208
02	6804	X	6012	-0-	-792	-0-	5933	2	79	9	N	72					280
*03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8568	2	151	9	N	137	196	1			221
*04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7698	2	173	9	N	157	190	1			188
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					188

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	14750	2	761	9	N	692	934	1			149
12	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	14917	2	725	9	N	659	563	1			245
01	15407	X	15337	-0-	-70	-0-	14607	2	730	9	N	664	558	1			351
02	13916	X	10682	-0-	-3234	-0-	10194	2	488	9	N	444	378	1			417
*03	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	13484	2	623	9	N	566	768	1			215
*04	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13375	2	594	9	N	540	560	1			195
05	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					195

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	743	2	166	9	Y	151	240	1			61
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					61
02	2800	N	3060	-0-	260	260	3027	2	33	9	Y	30					91
*03	3100	N	3484	-0-	384	644	3484	2			Y	-0-					91
*04	2981	N	2337	-0-	-644	-0-	2337	2			Y	-0-					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4877	-0-	-1199	-0-	4767	2	110	9	N	100					272
01	6076	X	4357	-0-	-1719	-0-	4294	2	63	9	N	57	187	1			142
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5316	2	30	9	N	27					169
*03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5597	2	68	9	N	62					231
*04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4495	2	106	9	N	96	189	1			138
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					138

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

12	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	5099	2	78	9	N	71	111	1			39
01	6076	X	4618	-0-	-1458	-0-	4578	2	40	9	N	36					75
02	5488	X	1601	-0-	-3887	-0-	1601	2			N	-0-					75
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	138	1	5121	2	N	123					198
							135	9									
*04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	559	1	4780	2	N	106	194	1			110
							117	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					110

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

*10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7781	2	143	9	N	130	110	1			110
*11	7650	X	7428	-0-	-222	-0-	7320	2	108	9	N	98					208
12	7781	X	7403	-0-	-378	-0-	7278	2	125	9	N	114	198	1			124
01	7750	X	7355	-0-	-395	-0-	7224	2	131	9	N	119					243
02	7140	X	5367	-0-	-1773	-0-	5311	2	56	9	N	51	195	1			99
03	7905	X	7704	-0-	-201	-0-	7583	2	121	9	N	110					209
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6616	2	98	9	N	89	194	1			104
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

*11	8130	X	6575	-0-	-1555	-0-	6387	2	188	9	N	171	186	1			180
*12	8401	X	6800	-0-	-1601	-0-	6571	2	229	9	N	208	185	1			203
01	7781	X	6598	-0-	-1183	-0-	6383	2	215	9	N	195	201	1			197
02	6832	X	4806	-0-	-2026	-0-	4706	2	100	9	N	91					288
*03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5618	2	202	9	N	184	200	1			272
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4702	2	141	9	N	128	189	1			211
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					211

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

*10	9114	X	8574	-0-	-540	-0-	8356	2	218	9	N	198	179	1			123
*11	8730	X	8128	-0-	-602	-0-	8070	2	58	9	N	53					176
12	8959	X	7964	-0-	-995	-0-	7834	2	130	9	N	118	199	1			95
01	8711	X	8140	-0-	-571	-0-	8023	2	117	9	N	106					201
02	7812	X	6764	-0-	-1048	-0-	6665	2	99	9	N	90	182	1			109
*03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8461	2	123	9	N	112					221
*04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7716	2	100	9	N	91	185	1			127
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1308	1	4825	2	N	124	174	1			134
							136	9									
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1511	1	4839	2	N	117	174	1			77
							129	9									
02	5040	X	2640	-0-	-2400	-0-	741	1	1836	2	N	57					134
							63	9									
*03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1338	1	4989	2	N	133					267
							146	9									
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	1230	1	2142	2	N	36	188	1			115
							40	9									
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					115

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4069	-0-	969	969	4069	2			Y	-0-	43	1			-0-
01	1288	N	319	-0-	-969	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6318	2	6	9	N	5					54
12	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4178	2	101	9	N	92	95	1			51
01	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	3655	2	62	9	N	56					107
02	5432	X	3028	-0-	-2404	-0-	2988	2	40	9	N	36					143
03	6014	X	3954	-0-	-2060	-0-	3886	2	68	9	N	62					205
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	N	39	193	1			51
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					51

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2072	-0-	-1307	-0-	786	1	1255	2	N	28	65	1			54
							31	9									
01	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	878	1	1788	2	N	37					91
							41	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	505	1	2533	2	N	34					125
							37	9									
03	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	669	1	2390	2	N	62					187
							68	9									
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	822	1	2310	2	N	32	172	1			47
							35	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					47

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	878	1	2518	2	N	121	157	1			85
							133	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	851	1	2331	2	N	146	174	1			57
							161	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	654	1	2190	2	N	83					140
							91	9									
*03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	878	1	2743	2	N	78					218
							86	9									
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	707	1	2674	2	N	96	184	1			130
							106	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9284	-0-	-915	-0-	9106	2	178	9	N	162	297	1			156
01	9920	X	9257	-0-	-663	-0-	9052	2	205	9	N	186	76	1			266
02	8652	X	7417	-0-	-1235	-0-	7274	2	143	9	N	130	197	1			199
03	9517	X	9185	-0-	-332	-0-	9020	2	165	9	N	150	200	1			149
*04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8395	2	150	9	N	136	169	1			116
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					116

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4618	2	56	9	N	51	93	1			55
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	2	50	9	N	45					100
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2364	2	52	9	N	47					147
*03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4561	2	58	9	N	53					200
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3565	2	50	9	N	45	171	1			74
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					74

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	5020	2	128	9	N	116					283
12	5549	X	4943	-0-	-606	-0-	4819	2	124	9	N	113	191	1			205
01	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5270	2	167	9	N	152	176	1			181
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5175	2	175	9	N	159					340
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5516	2	196	9	N	178	395	1			123
*04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4220	2	125	9	N	114					237
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					237

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6030	X	5086	-0-	-944	-0-	4681	2	405	9	Y	368	556	1			298
*12	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	5251	2	253	9	Y	230	370	1			158
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5426	2	294	9	Y	267	189	1			236
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4853	2	260	9	Y	236	380	1			92
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5662	2	207	9	Y	188	188	1			92
*04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5095	2	216	9	Y	196	188	1			100
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					100

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2357	2	685	9	N	623	556	1			227
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2357	2	150	9	N	136	185	1			178
12	2418	N	1592	-0-	-826	-0-	1540	2	52	9	N	47					225
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2015	2	122	9	N	111					336
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1669	2	161	9	N	146	354	1			128
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2096	2	229	9	N	208					336
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2207	2	228	9	N	207	356	1			187
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3643	2	179	9	N	163	192	1			216
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3643	2	182	9	N	165	186	1			195
12	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	2409	2	156	9	N	142	168	1			169
01	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	2959	2	67	9	N	61					230
02	3276	X	1990	-0-	-1286	-0-	1877	2	113	9	N	103					333
*03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3043	2	180	9	N	164	192	1			305
*04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2669	2	110	9	N	100	189	1			216
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7502	X	7350	-0-	-152	-0-	7098	2	252	9	N	229	185	1			240
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7098	2	278	9	N	253	377	1			116
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7263	2	276	9	N	251	188	1			179
01	7254	X	7250	-0-	-4	-0-	6977	2	273	9	N	248	195	1			232
02	5880	X	4809	-0-	-1071	-0-	4670	2	139	9	N	126	198	1			160
*03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	6827	2	276	9	N	251	185	1			226
*04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6545	2	215	9	N	195	386	1			35
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					35

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

*10	8432	X	7974	-0-	-458	-0-	7765	2	209	9	N	190	194	1			128
*11	8070	X	7571	-0-	-499	-0-	7499	2	72	9	N	65					193
12	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	7878	2	151	9	N	137	199	1			131
01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7524	2	112	9	N	102	194	1			39
02	7140	X	5100	-0-	-2040	-0-	4971	2	129	9	N	117					156
03	7905	X	5736	-0-	-2169	-0-	5648	2	88	9	N	80					236
*04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6568	2	120	9	N	109	194	1			151
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					151

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

*10	3131	X	948	-0-	-2183	-0-	34	2	914	9	N	831	734	1			705
*11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	1340	1	5526	2	N	447	777	1			375
							492	9									
12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1358	1	6346	2	N	566	389	1			552
							623	9									
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1344	1	8410	2	N	597	781	1			368
							657	9									
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	832	1	5662	2	N	369	202	1			535
							406	9									
*03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	1349	1	8652	2	N	575	773	1			337
							633	9									
*04	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	1306	1	7329	2	N	492	551	1			278
							541	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					278

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

12	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	5715	2	176	9	N	160	187	1			171
01	6417	X	4582	-0-	-1835	-0-	4442	2	140	9	N	127	169	1			129
02	5432	X	4801	-0-	-631	-0-	4712	2	89	9	N	81					210
*03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8111	2	200	9	N	182					392
*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5648	2	122	9	N	111	383	1			120
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	5212	2	173	9	N	157	282	1			210
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5212	2	197	9	N	179	189	1			200
12	5549	X	5330	-0-	-219	-0-	5106	2	224	9	N	204	185	1			219
01	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	4930	2	212	9	N	193	198	1			214
02	4620	X	4160	-0-	-460	-0-	4007	2	153	9	N	139	186	1			167
*03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4775	2	189	9	N	172					339
*04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4514	2	238	9	N	216	363	1			192
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					192

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3172	2	122	9	N	111	195	1			205
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3172	2	308	9	N	280	185	1			300
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	3998	2	327	9	N	297	375	1			222
01	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	3582	2	262	9	N	238	149	1			311
02	3724	X	2514	-0-	-1210	-0-	2349	2	165	9	N	150	189	1			272
*03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3844	2	113	9	N	103	195	1			180
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4171	2	319	9	N	290	193	1			277
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					277

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5124	2	342	9	Y	311	373	1			94
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5384	2	339	9	Y	308					402
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4845	2	281	9	Y	255	563	1			94
*03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5539	2	281	9	Y	255	191	1			158
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	Y	265	190	1			233
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					233

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

*11	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8722	2	176	9	N	160	371	1			276
*12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9184	2	468	9	N	425	370	1			331
01	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9163	2	411	9	N	374	190	1			515
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7193	2	228	9	N	207	380	1			342
*03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	8979	2	127	9	N	115	198	1			259
*04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	8445	2	672	9	N	611	564	1			306
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

*11	15450	X	13213	-0-	-2237	-0-	12938	2	275	9	N	250	542	1			487
12	15965	X	13098	-0-	-2867	-0-	12717	2	381	9	N	346	190	1			643
01	15500	X	14529	-0-	-971	-0-	14338	2	191	9	N	174	197	1			620
02	13972	X	10967	-0-	-3005	-0-	10857	2	110	9	N	100					720
*03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15153	2	273	9	N	248	192	1			776
*04	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13759	2	244	9	N	222	192	1			806
05	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					806

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

*11	6810	X	6340	-0-	-470	-0-	5595	2	745	9	N	677	746	1			296
12	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	5558	2	701	9	N	637	562	1			371
01	6944	X	6234	-0-	-710	-0-	5513	2	721	9	N	655	569	1			457
02	6160	X	5443	-0-	-717	-0-	4907	2	536	9	N	487	579	1			365
*03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5500	2	701	9	N	637	579	1			423
*04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5335	2	686	9	N	624	770	1			277
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					277

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7945	2	524	9	N	476	379	1			281
12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	8585	2	530	9	N	482	569	1			194
01	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	8665	2	563	9	N	512	398	1			308
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6467	2	400	9	N	364	395	1			277
*03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8276	2	570	9	N	518	397	1			398
*04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7697	2	449	9	N	408	539	1			267
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					267

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2696	-0-	-590	-0-	878 63	1 9	1755	2	N	57	85	1			122
01	3286	X	2320	-0-	-966	-0-	662 68	1 9	1590	2	N	62	106	1			78
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	662 56	1 9	1950	2	N	51					129
*03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	706 61	1 9	1827	2	N	55					184
*04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	850 53	1 9	1866	2	N	48	189	1			43
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					43

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	2975	-0-	-3163	-0-	2825	2	150	9	N	136	191	1			158
01	2139	X	2097	-0-	-42	-0-	2009	2	88	9	N	80					238
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1670	2	78	9	N	71	168	1			141
*03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1997	2	68	9	N	62					203
*04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1873	2	83	9	N	75	185	1			93
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					93

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11579	2	281	9	N	255	376	1			234
12	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	10051	2	300	9	N	273	364	1			143
01	11222	X	11179	-0-	-43	-0-	10885	2	294	9	N	267	197	1			213
02	8596	X	8297	-0-	-299	-0-	8091	2	206	9	N	187	195	1			205
*03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12835	2	321	9	N	292	377	1			120
*04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11451	2	310	9	N	282	191	1			211
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					211

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5550	X	4730	-0-	-820	-0-	4657	2	73	9	N	66					187
12	5735	X	4304	-0-	-1431	-0-	4207	2	97	9	N	88	185	1			90
01	5487	X	4509	-0-	-978	-0-	4408	2	101	9	N	92					182
02	4564	X	3471	-0-	-1093	-0-	3431	2	40	9	N	36					218
*03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4316	2	54	9	N	49	188	1			79
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4199	2	52	9	N	47					126
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					126

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10337	-0-	-327	-0-	9987	2	350	9	N	318	373	1			201
01	10478	X	10197	-0-	-281	-0-	9835	2	362	9	N	329	397	1			133
02	9464	X	8498	-0-	-966	-0-	8271	2	227	9	N	206	194	1			145
*03	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9668	2	251	9	N	228	186	1			187
*04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	8978	2	343	9	N	312	382	1			117
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6510	X	4924	-0-	-1586	-0-	4811	2	113	9	N	103					307
11	5550	X	4969	-0-	-581	-0-	4811	2	158	9	N	144	369	1			82
12	5766	X	4846	-0-	-920	-0-	4690	2	156	9	N	142					224
01	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	4865	2	168	9	N	153	192	1			185
02	4732	X	4153	-0-	-579	-0-	4080	2	73	9	N	66	194	1			57
*03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5120	2	95	9	N	86					143
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4683	2	99	9	N	90	184	1			49
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					49

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11519	-0-	-695	-0-	11519	2			N	-0-					163
01	12214	X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2			N	-0-					163
02	11032	X	8971	-0-	-2061	-0-	8971	2			N	-0-					163
*03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					163
*04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					163
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					163

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10044	X	8969	-0-	-1075	-0-	8789	2	180	9	N	164	189	1			214
11	9720	X	8988	-0-	-732	-0-	8789	2	199	9	N	181	188	1			207
12	10044	X	9309	-0-	-735	-0-	9116	2	193	9	N	175	189	1			193
01	9455	X	8928	-0-	-527	-0-	8796	2	132	9	N	120	201	1			112
02	8540	X	7521	-0-	-1019	-0-	7426	2	95	9	N	86					198
*03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8743	2	327	9	N	297					495
*04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	7955	2	218	9	N	198	380	1			313
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					313

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					47
01	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					47
02	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					47
*03	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	2			N	-0-					47
*04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17926	2	186	9	N	169	169	1			47
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10291	-0-	-2078	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9276	-0-	-1896	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
*03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
*04	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	791 185	1 9	4190	2	N	168	280	1			137
01	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	878 132	1 9	4317	2	N	120	198	1			59
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	604 113	1 9	4258	2	N	103					162
03	5363	X	4953	-0-	-410	-0-	726 118	1 9	4109	2	N	107	185	1			84
*04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	572 110	1 9	3202	2	N	100					184
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3658	X	1500	-0-	-2158	-0-	1472	2	28	9	N	25	189	1			150
11	3540	X	1743	-0-	-1797	-0-	1472	2	271	9	N	246	179	1			217
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	232	366	1			83
01	3224	X	1900	-0-	-1324	-0-	1621	2	279	9	N	254	198	1			139
02	2912	X	1197	-0-	-1715	-0-	973	2	224	9	N	204	201	1			142
*03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	835	2	171	9	N	155	189	1			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	193	1			153
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					153

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2279	2	134	9	N	122					178
12	2945	X	2571	-0-	-374	-0-	2473	2	98	9	N	89					267
01	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	2394	2	105	9	N	95	184	1			178
02	2660	X	1467	-0-	-1193	-0-	1427	2	40	9	N	36					214
*03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2471	2	43	9	N	39					253
*04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2041	2	84	9	N	76	190	1			139
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					139

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4556	2	360	9	N	327	367	1			180
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4743	2	290	9	N	264	184	1			260
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4740	2	213	9	N	194	154	1			300
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4310	2	57	9	N	52	201	1			151
*03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5364	2	138	9	N	125					276
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	4940	2	217	9	N	197	184	1			289
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					289

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5173	2	484	9	N	440	565	1			283
12	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5225	2	419	9	N	381	373	1			291
01	6355	X	5796	-0-	-559	-0-	5330	2	466	9	N	424	379	1			336
02	5740	X	4438	-0-	-1302	-0-	4212	2	226	9	N	205	381	1			160
*03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5508	2	172	9	N	156	180	1			136
*04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4702	2	389	9	N	354	193	1			297
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					297

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1079	1	5447	2	N	88	196	1			150
							97	9									
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1079	1	5952	2	N	89					239
							98	9									
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	697	1	4560	2	N	70	171	1			138
							77	9									
*03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1050	1	4811	2	N	73					211
							80	9									
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	977	1	3591	2	N	58	163	1			106
							64	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					106

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9750	X	9482	-0-	-268	-0-	9012	2	470	9	Y	427	547	1			157
12	10075	X	9301	-0-	-774	-0-	8832	2	469	9	Y	426	189	1			394
01	10075	X	9291	-0-	-784	-0-	8841	2	450	9	Y	409	674	1			129
02	9100	X	6600	-0-	-2500	-0-	6333	2	267	9	Y	243					372
*03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9133	2	464	9	Y	422	484	1			310
*04	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9158	2	362	9	Y	329	382	1			257
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					257

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4668	-0-	-1687	-0-	825	1	3755	2	N	80	103	1			126
							88	9									
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	847	1	4614	2	N	90	168	1			48
							99	9									
02	6188	X	3400	-0-	-2788	-0-	524	1	2824	2	N	47					95
							52	9									
03	6851	X	6173	-0-	-678	-0-	864	1	5200	2	N	99					194
							109	9									
*04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	834	1	4918	2	N	94	186	1			102
							103	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					102

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	91	1			103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9360	X	8645	-0-	-715	-0-	8520	2	125	9	N	114					298
12	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8787	2	77	9	N	70	184	1			184
01	9548	X	8742	-0-	-806	-0-	8723	2	19	9	N	17					201
02	7812	X	7010	-0-	-802	-0-	6853	2	157	9	N	143	195	1			149
*03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8496	2	55	9	N	50					199
*04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7449	2	101	9	N	92	173	1			118
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19230	X	18377	-0-	-853	-0-	17967	2	410	9	N	373	373	1			63
12	19871	X	15185	-0-	-4686	-0-	15030	2	155	9	N	141					204
01	19685	X	18125	-0-	-1560	-0-	17912	2	213	9	N	194	189	1			209
02	17528	X	13935	-0-	-3593	-0-	13785	2	150	9	N	136	192	1			153
*03	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	18650	2	162	9	N	147	193	1			107
*04	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	16885	2	168	9	N	153					260
05	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					260

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16647	X	15363	-0-	-1284	-0-	15100	2	263	9	N	239	157	1			243
11	15570	X	15304	-0-	-266	-0-	15100	2	204	9	N	185	187	1			241
12	15841	X	15332	-0-	-509	-0-	15270	2	62	9	N	56	187	1			110
01	15841	X	15180	-0-	-661	-0-	15019	2	161	9	N	146					256
02	14308	X	10814	-0-	-3494	-0-	10635	2	179	9	N	163	186	1			233
*03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	157	1			76
*04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6249	2	59	9	N	54					130
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					130

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8781	-0-	-798	-0-	8427	2	354	9	N	322	350	1			189
01	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	8349	2	380	9	N	345	390	1			144
02	8428	X	6655	-0-	-1773	-0-	6449	2	206	9	N	187					331
*03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8481	2	298	9	N	271	194	1			408
*04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	7918	2	384	9	N	349	343	1			414
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					414

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	1443	2	47	9	N	43					245
01	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	1644	2	58	9	N	53	188	1			110
02	1652	X	704	-0-	-948	-0-	654	2	50	9	N	45					155
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1999	2	36	9	N	33					188
04	1830	X	1522	-0-	-308	-0-	1470	2	52	9	N	47	177	1			58
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					58

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	6	5	1			5
							7	9									
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	99	1	762	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	871	2	N	6	3	1			8
							7	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	N	5	8	1			5
							6	9									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	97	1	760	2	N	4	5	1			4
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	92	1	729	2	N	4	4	1			19
							4	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	706	2	N	110	5	1			124
							121	9									
02	728	N	550	-0-	-178	-0-	57	1	491	2	N	2	2	1			124
							2	9									
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	87	1	734	2	N	4	4	1			124
							4	9									
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	94	1	734	2	N	7	5	1			126
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					28
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2159	2	145	9	N	132					160
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1590	2	31	9	N	28					188
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30					218
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2446	2	48	9	N	44	190	1			72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					42
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					42
02	644	N	215	-0-	-429	-0-	215	2			N	-0-					42
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	6	2	1			10
							7	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	3	4	1			9
							3	9									
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	34	1	262	2	N	2	2	1			9
							2	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	46	1	375	2	N	2	2	1			9
							2	9									
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	561	2	N	4	4	1			9
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					5
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1331	2	64	9	N	58					63
02	1288	N	902	-0-	-386	-0-	892	2	10	9	N	9					72
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1371	2	12	9	N	11					83
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	N	9					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	2	N	16	8	1			84
							18	9									
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	180	1	1381	2	N	86	9	1			161
							95	9									
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	N	6	5	1			162
							7	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	196	1	1659	2	N	36	110	1			88
							40	9									
*04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	158	1	1237	2	N	28	8	1			108
							31	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-	3	1			1
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	68	1	522	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	588	N	241	-0-	-347	-0-	30	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	51	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	717	2	N	8	4	1			5
							9	9									
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	95	1	728	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	65	1	625	2	N	3	3	1			5
							3	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	5	5	1			5
							6	9									
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	87	1	683	2	N	3	4	1			4
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	N	34	6	1			166
							37	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1105	2	N	27	7	1			186
							30	9									
02	1204	N	603	-0-	-601	-0-	71	1	529	2	N	3	4	1			185
							3	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	2	N	20	6	1			199
							22	9									
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	20	7	1			212
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	371	1	2956	2	N	58	16	1			178
							64	9									
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	394	1	3022	2	N	199	203	1			174
							219	9									
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	268	1	2626	2	N	44	12	1			206
							48	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	377	1	3202	2	N	87	202	1			91
							96	9									
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	360	1	2819	2	N	66	18	1			139
							73	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					139

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	855	2	N	-0-	6	1			7
01	1116	N	923	-0-	-193	-0-	92	1	709	2	N	111	5	1			113
							122	9									
02	1036	N	626	-0-	-410	-0-	62	1	561	2	N	3	3	1			113
							3	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	36	5	1			144
							40	9									
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	22	6	1			160
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	149	1	1144	2	N	8	8	1			2
							9	9									
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	205	1	1718	2	N	10	9	1			2
							11	9									
*04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	130	1	1019	2	N	6	7	1			1
							7	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	N	10			94
01	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-			94
02	1596	N	1043	-0-	-553	-0-	1043	2			N	-0-			94
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	N	15			109
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3			112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	N	27			45
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1568	2	94	9	N	85			130
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	964	2	2	9	N	2			132
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10			142
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	N	8			150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			62
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2001	2	N	3	20	1			10
							3	9									
01	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	203	1	1563	2	N	106	13	1			103
							117	9									
02	2184	N	1141	-0-	-1043	-0-	124	1	1004	2	N	12	6	1			109
							13	9									
03	3100	N	4318	-0-	1218	1218	436	1	3801	2	N	74	20	1			163
							81	9									
*04	3000	N	2607	-0-	-393	825	290	1	2273	2	N	40	15	1			188
							44	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	825					N	NO RPT					188

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4185	2	127	9	N	115					205
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4034	2	113	9	N	103	190	1			118
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3767	2	50	9	N	45					163
03	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	2			N	-0-					163
04	4200	X	4141	-0-	-59	-0-	4012	2	129	9	N	117					280
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					280

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	304	1	2418	2	N	1	197	1			11
							1	9									
01	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	339	1	2598	2	N	98	17	1			92
							108	9									
02	3136	X	3084	-0-	-52	-0-	304	1	2745	2	N	32	13	1			111
							35	9									
03	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	306	1	2598	2	N	29	18	1			122
							32	9									
04	3360	X	2625	-0-	-735	-0-	290	1	2277	2	N	53	15	1			160
							58	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					160

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	592	1	4718	2	N	39	26	1			89
							43	9									
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	639	1	4903	2	N	99	32	1			156
							109	9									
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	555	1	4996	2	N	58	19	1			195
							64	9									
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	632	1	5368	2	N	80	222	1			53
							88	9									
*04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	637	1	4995	2	N	61	32	1			82
							67	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-	2	1			6
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	424	2	N	3	3	1			6
							3	9									
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	29	1	261	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	N	1	2	1			5
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	442	1	3523	2	N	22	19	1			23
							24	9									
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	471	1	3613	2	N	140	24	1			139
							154	9									
02	3640	X	2633	-0-	-1007	-0-	317	1	2275	2	N	37	14	1			162
							41	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	491	1	4180	2	N	68	24	1			206
							75	9									
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	460	1	3605	2	N	63	208	1			61
							69	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					61

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	253	-0-	-150	-0-	28	1	223	2	N	2	3	1			23
							2	9									
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					23
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	161	1	1333	2	N	8	6	1			25
							9	9									
04	390	X	221	-0-	-169	-0-	25	1	195	2	N	1	3	1			23
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	246	1	1965	2	N	16	10	1			24
							18	9									
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	281	1	2171	2	N	168	15	1			177
							185	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1758	2	N	24	8	1			193
							26	9									
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	272	1	2296	2	N	48	195	1			46
							53	9									
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	259	1	2029	2	N	43	13	1			76
							47	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	594 121	1 9	4724	2	N	110	26	1			121
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	643 80	1 9	4922	2	N	73	31	1			163
02	4844	X	3558	-0-	-1286	-0-	359 32	1 9	3167	2	N	29	18	1			174
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	653 89	1 9	5539	2	N	81	31	1			224
04	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	587 59	1 9	4603	2	N	54	214	1			64
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					64

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	176 9	1 9	1401	2	N	8	8	1			125
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	186 63	1 9	1424	2	N	57	9	1			173
02	1540	N	887	-0-	-653	-0-	94 7	1 9	786	2	N	6	5	1			174
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	168 18	1 9	1404	2	N	16	7	1			183
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	174 19	1 9	1360	2	N	17	9	1			191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	112	1	894	2	N	-0-	6	1			7
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	128 51	1 9	983	2	N	46	6	1			47
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	566	2	N	4	4	1			47
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	202 11	1 9	1704	2	N	10	9	1			48
*04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	145 7	1 9	1130	2	N	6	8	1			46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					87
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1052	2	62	9	N	56					143
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1080	2	4	9	N	4					147
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	12					159
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	2	N	43	7	1			94
							47	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	59	9	1			144
							65	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	216	1	2009	2	N	14	8	1			150
							15	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	167	1	1409	2	N	34	11	1			173
							37	9									
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	17	8	1			182
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1124	2	N	7	6	1			9
							8	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	181	1	1388	2	N	104	8	1			105
							114	9									
02	1400	N	861	-0-	-539	-0-	87	1	767	2	N	6	6	1			105
							7	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	225	1	1930	2	N	29	9	1			125
							32	9									
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	202	1	1585	2	N	12	10	1			127
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	1068	1	8510	2	N	63	236	1			50
							69	9									
01	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1117	1	8578	2	N	169	56	1			163
							186	9									
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	860	1	5241	2	N	63	32	1			194
							69	9									
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	1064	1	9060	2	N	105	238	1			61
							116	9									
*04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1076	1	8425	2	N	81	54	1			88
							89	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	2	N	7	6	1			69
							8	9									
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	142	1	1090	2	N	78	7	1			140
							86	9									
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	88	1	921	2	N	16	4	1			152
							18	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	2	N	54	7	1			199
							59	9									
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1005	2	N	30	189	1			40
							33	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	-0-	3	1			28
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	59	1	453	2	N	3	3	1			28
							3	9									
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	37	1	317	2	N	2	2	1			28
							2	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	2	3	1			27
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	144	1	1146	2	N	20	196	1			7
							22	9									
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	958	2	N	41	6	1			42
							45	9									
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	93	1	866	2	N	15	4	1			53
							17	9									
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	114	1	977	2	N	29	6	1			76
							32	9									
*04	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	N	20	6	1			90
							22	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	312	1	2487	2	N	78	197	1			28
							86	9									
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	319	1	2453	2	N	99	16	1			111
							109	9									
02	2800	N	3424	-0-	624	624	329	1	3045	2	N	45	11	1			145
							50	9									
03	3100	N	3069	-0-	-31	593	316	1	2677	2	N	69	20	1			194
							76	9									
*04	3000	N	2865	-0-	-135	458	316	1	2480	2	N	63	204	1			53
							69	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1503	2	N	9	9	1			108
							10	9									
01	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	193	1	1478	2	N	86	10	1			184
							95	9									
02	1820	N	1443	-0-	-377	-0-	135	1	1300	2	N	7	5	1			186
							8	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	236	1	2053	2	N	32	13	1			205
							35	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	192	1	1505	2	N	23	9	1			219
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	N	4	4	1			27
							4	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	N	122	5	1			144
							134	9									
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	58	1	549	2	N	13	3	1			154
							14	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	23	5	1			172
							25	9									
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	761	2	N	15	5	1			182
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	204	1	1622	2	N	10	9	1			96
							11	9									
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	194	1	1491	2	N	70	10	1			156
							77	9									
02	1512	N	831	-0-	-681	-0-	89	1	730	2	N	11	5	1			162
							12	9									
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	185	1	1568	2	N	22	8	1			176
							24	9									
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	182	1	1427	2	N	27	9	1			194
							30	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					118
01	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	3861	2	125	9	N	114	189	1			43
02	4648	X	3141	-0-	-1507	-0-	3130	2	11	9	N	10					53
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4312	2	46	9	N	42					95
04	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	3747	2	41	9	N	37					132
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					23
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2461	2	106	9	N	96					119
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N	28					147
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	N	23					170
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2305	2	26	9	N	24					194
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	323	1	2580	2	N	101	14	1			159
							111	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	359	1	2769	2	N	88	141	1			106
							97	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	287	1	2254	2	N	99	11	1			194
							109	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	383	1	3284	2	N	-0-	22	1			172
*04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	302	1	2381	2	N	56	15	1			213
							62	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					213

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	372	1	2966	2	N	44	16	1			109
							48	9									
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	396	1	3049	2	N	97	19	1			187
							107	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	303	1	2898	2	N	32	11	1			208
							35	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	388	1	3304	2	N	45	22	1			231
							50	9									
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	373	1	2921	2	N	66	205	1			92
							73	9									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					92

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	273	1	2177	2	N	102	196	1			17
							112	9									
01	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	300	1	2300	2	N	94	15	1			96
							103	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	292	1	2851	2	N	22	10	1			108
							24	9									
03	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	279	1	2375	2	N	64	18	1			154
							70	9									
04	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	267	1	2090	2	N	48	13	1			189
							53	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					189

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	231	1	1843	2	N	66	10	1			155
							73	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	248	1	1909	2	N	63	13	1			205
							69	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	187	1	1689	2	N	23	8	1			220
							25	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	237	1	2011	2	N	32	197	1			55
							35	9									
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	230	1	1804	2	N	33	12	1			76
							36	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	24	5	1			96
							26	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	206	1	1580	2	N	21	10	1			107
							23	9									
02	728	N	663	-0-	-65	-0-	59	1	597	2	N	6	5	1			108
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	246	1	2082	2	N	32	9	1			131
							35	9									
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	232	1	1820	2	N	22	12	1			141
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1464	2	N	10	8	1			9
							11	9									
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	194	1	1491	2	N	74	10	1			73
							81	9									
02	1624	N	1464	-0-	-160	-0-	125	1	1331	2	N	7	5	1			75
							8	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	188	1	1588	2	N	9	10	1			74
							10	9									
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	172	1	1352	2	N	14	8	1			80
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	485	1	3865	2	N	-0-	204	1			12
01	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	508	1	3903	2	N	89	26	1			75
							98	9									
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	442	1	4200	2	N	24	16	1			83
							26	9									
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	509	1	4325	2	N	73	29	1			127
							80	9									
04	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	482	1	3774	2	N	33	25	1			135
							36	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					135

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	325	1	2590	2	N	67	14	1			73
							74	9									
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	340	1	2606	2	N	104	17	1			160
							114	9									
02	2912	X	2466	-0-	-446	-0-	226	1	2207	2	N	30	10	1			180
							33	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	351	1	2988	2	N	56	18	1			218
							62	9									
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	321	1	2517	2	N	53	198	1			73
							58	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					60
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					60
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					60
03	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					60
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

12	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	542	1	4317	2	N	88	25	1			107
							97	9									
01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	546	1	4183	2	N	92	27	1			172
							101	9									
02	4760	X	3936	-0-	-824	-0-	501	1	3391	2	N	40	16	1			196
							44	9									
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	573	1	4890	2	N	79	34	1			241
							87	9									
04	5100	X	4508	-0-	-592	-0-	504	1	3952	2	N	47	214	1			74
							52	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					74

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

12	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	413	1	3286	2	N	86	209	1			24
							95	9									
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	438	1	3355	2	N	81	22	1			83
							89	9									
02	3640	X	3444	-0-	-196	-0-	353	1	3047	2	N	40	12	1			111
							44	9									
03	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	390	1	3313	2	N	42	23	1			130
							46	9									
04	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	400	1	3141	2	N	49	20	1			159
							54	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					159

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

12	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	523	1	4161	2	N	25	23	1			89
							28	9									
01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	551	1	4231	2	N	183	214	1			58
							201	9									
02	4760	X	4187	-0-	-573	-0-	424	1	3702	2	N	55	16	1			97
							61	9									
03	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	514	1	4351	2	N	76	27	1			146
							84	9									
04	4920	X	4376	-0-	-544	-0-	488	1	3815	2	N	66	25	1			187
							73	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	323	1	2579	2	N	67	14	1			80
							74	9									
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	344	1	2635	2	N	87	17	1			150
							96	9									
02	3052	X	1837	-0-	-1215	-0-	186	1	1629	2	N	20	10	1			160
							22	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	348	1	2959	2	N	41	16	1			185
							45	9									
04	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	316	1	2481	2	N	48	16	1			217
							53	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					217

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	307	1	2441	2	N	15	14	1			103
							17	9									
01	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	333	1	2554	2	N	95	17	1			181
							105	9									
02	3052	X	2411	-0-	-641	-0-	217	1	2168	2	N	24	9	1			196
							26	9									
03	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	335	1	2845	2	N	41	204	1			33
							45	9									
04	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	314	1	2460	2	N	38	16	1			55
							42	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					55

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	309	1	2464	2	N	16	14	1			105
							18	9									
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	328	1	2516	2	N	70	17	1			158
							77	9									
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	234	1	2313	2	N	16	9	1			165
							18	9									
03	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	316	1	2674	2	N	30	17	1			178
							33	9									
04	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	308	1	2411	2	N	33	16	1			195
							36	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					195

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	227	1	1810	2	N	23	8	1			55
							25	9									
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	248	1	1901	2	N	128	12	1			171
							141	9									
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	235	1	2209	2	N	27	7	1			191
							30	9									
03	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	202	1	1717	2	N	10	14	1			187
							11	9									
04	2010	X	1767	-0-	-243	-0-	199	1	1558	2	N	9	10	1			186
							10	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					186

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	539	1	4295	2	N	26	22	1			18
							29	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	485	1	3719	2	N	79	27	1			70
							87	9									
02	1764	X	1477	-0-	-287	-0-	162	1	1297	2	N	16	13	1			73
							18	9									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	544	1	4593	2	N	60	21	1			112
							66	9									
*04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	480	1	3796	2	N	38	22	1			128
							42	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					128

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4911	2			N	-0-					12
01	5022	X	4858	-0-	-164	-0-	4816	2	42	9	N	38					50
02	4284	X	3479	-0-	-805	-0-	3468	2	11	9	N	10					60
03	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	4743	2	11	9	N	10					70
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	4301	2	11	9	N	10					80
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					80

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	278	1	2217	2	N	14	13	1			19
							15	9									
01	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	292	1	2238	2	N	15	15	1			19
							17	9									
02	2716	X	2307	-0-	-409	-0-	233	1	2063	2	N	10	8	1			21
							11	9									
03	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	274	1	2320	2	N	32	15	1			38
							35	9									
04	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	268	1	2098	2	N	12	14	1			36
							13	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	208	1	1655	2	N	-0-	9	1			130
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	218	1	1675	2	N	95	11	1			214
							105	9									
02	1820	N	1516	-0-	-304	-0-	132	1	1375	2	N	8	6	1			216
							9	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	208	1	1764	2	N	48	196	1			68
							53	9									
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	203	1	1592	2	N	26	10	1			84
							29	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	485	1	3857	2	N	25	22	1			117
							28	9									
01	5301	X	3350	-0-	-1951	-0-	365	1	2805	2	N	164	20	1			261
							180	9									
02	4144	X	3267	-0-	-877	-0-	329	1	2826	2	N	102	202	1			161
							112	9									
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	535	1	4539	2	N	-0-	26	1			135
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	554	1	4342	2	N	64	28	1			171
							70	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					171

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					72
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					72
02	476	N	142	-0-	-334	-0-	142	2			N	-0-					72
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					72
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	202	1	1606	2	N	15	9	1			23
							17	9									
01	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	192	1	1470	2	N	109	9	1			123
							120	9									
02	1792	N	1191	-0-	-601	-0-	122	1	1054	2	N	14	6	1			131
							15	9									
03	1829	N	404	-0-	-1425	-0-	39	1	354	2	N	10	4	1			137
							11	9									
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					65
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9054	2	72	9	N	65					130
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	N	10					140
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9					149
*04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6257	2	29	9	N	26					175
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	230	1	1833	2	N	75	10	1			97
							83	9									
01	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	241	1	1854	2	N	69	13	1			153
							76	9									
02	2016	N	1454	-0-	-562	-0-	139	1	1297	2	N	16	7	1			162
							18	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	N	39	12	1			189
							43	9									
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	234	1	1831	2	N	29	12	1			206
							32	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					10
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	177	1	1406	2	N	-0-	8	1			16
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	185	1	1421	2	N	71	9	1			78
							78	9									
02	1568	N	1195	-0-	-373	-0-	114	1	1069	2	N	11	5	1			84
							12	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	11	9	1			86
							12	9									
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	178	1	1395	2	N	13	9	1			90
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	437	1	3477	2	N	30	19	1			55
							33	9									
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	465	1	3570	2	N	144	24	1			175
							158	9									
02	3892	X	1456	-0-	-2436	-0-	161	1	1286	2	N	8	13	1			170
							9	9									
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	431	1	3643	2	N	46	16	1			200
							51	9									
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	428	1	3353	2	N	32	22	1			210
							35	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7752	-0-	-649	-0-	7708	2	44	9	N	40	19	1			71
01	9734	X	9087	-0-	-647	-0-	9024	2	63	9	N	57	17	1			111
02	8792	X	4282	-0-	-4510	-0-	4264	2	18	9	N	16	13	1			114
03	9362	X	5291	-0-	-4071	-0-	5252	2	39	9	N	35	28	1			121
04	9060	X	4203	-0-	-4857	-0-	4185	2	18	9	N	16	16	1			121
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					121

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	1662	1	13235	2	Y	354	272	1			237
							389	9									
01	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1758	1	13486	2	Y	347	277	1			307
							382	9									
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1076	1	10636	2	Y	229	270	1			266
							252	9									
03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1697	1	14426	2	Y	403	457	1			212
							443	9									
*04	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	1641	1	12847	2	Y	322	299	1			235
							354	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-	13	1			150
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7057	2	128	9	Y	116	14	1			252
02	4480	X	2027	-0-	-2453	-0-	2008	2	19	9	Y	17	125	1			144
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6153	2	72	9	Y	65	23	1			186
04	4800	X	3092	-0-	-1708	-0-	3078	2	14	9	Y	13	17	1			182
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	2732	1	21752	2	Y	517	402	1			519
							569	9									
01	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	2852	1	21877	2	Y	566	834	1			251
							623	9									
02	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	1598	1	14444	2	Y	357	345	1			263
							393	9									
03	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	2647	1	22581	2	Y	504	528	1			239
							554	9									
*04	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	2452	1	19227	2	Y	462	462	1			239
							508	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					239

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	1475	1	6067	2	Y	153	217	1			78
							168	9									
01	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	1446	1	6039	2	Y	175	40	1			213
							193	9									
02	7588	X	6869	-0-	-719	-0-	921	1	5821	2	Y	115	213	1			115
							127	9									
03	8246	X	7903	-0-	-343	-0-	1455	1	6281	2	Y	152	41	1			226
							167	9									
04	7890	X	7572	-0-	-318	-0-	1450	1	5957	2	Y	150	225	1			151
							165	9									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					151

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	1229	1	9792	2	Y	278	396	1			177
							306	9									
01	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1291	1	9917	2	Y	262	67	1			372
							288	9									
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	609	1	5872	2	Y	126	402	1			96
							139	9									
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	1347	1	11423	2	Y	274	59	1			311
							301	9									
*04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	1217	1	9532	2	Y	207	251	1			267
							228	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					267

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	765	1	6091	2	N	637	581	1			146
							701	9									
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	797	1	6121	2	N	668	627	1			187
							735	9									
02	6888	X	5325	-0-	-1563	-0-	490	1	4433	2	N	365	386	1			166
							402	9									
03	7626	X	5562	-0-	-2064	-0-	505	1	4346	2	N	646	699	1			113
							711	9									
04	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	699	1	5472	2	N	672	652	1			133
							739	9									
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					133

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32568	X	32568	-0-	-0-	-0-	3569	1	28413	2	N	533	537	1			502
							586	9									
01	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	3685	1	28284	2	N	667	422	1			747
							734	9									
02	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	2900	1	20053	2	N	425	453	1			719
							468	9									
03	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	3817	1	32432	2	N	587	650	1			656
							646	9									
*04	33291	X	33291	-0-	-0-	-0-	3702	1	28996	2	N	539	614	1			581
							593	9									
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					581

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

12	7626	X	7251	-0-	-375	-0-	792	1	6309	2	Y	136	141	1			91
							150	9									
01	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	805	1	6173	2	Y	168	41	1			218
							185	9									
02	6440	X	6432	-0-	-8	-0-	726	1	5606	2	Y	91	23	1			286
							100	9									
03	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	732	1	6215	2	Y	64	230	1			120
							70	9									
04	7020	X	6817	-0-	-203	-0-	758	1	5936	2	Y	112	37	1			195
							123	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					195

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

12	7750	X	7418	-0-	-332	-0-	808	1	6427	2	Y	166	186	1			60
							183	9									
01	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	820	1	6290	2	Y	172	170	1			62
							189	9									
02	7504	X	2515	-0-	-4989	-0-	274	1	2175	2	Y	60	82	1			40
							66	9									
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	927	1	7985	2	Y	224	202	1			62
							246	9									
04	7860	X	6653	-0-	-1207	-0-	736	1	5766	2	Y	137	149	1			50
							151	9									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	2916	1	23229	2	Y	769	907	1			541
							846	9									
01	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	3043	1	23357	2	Y	798	890	1			449
							878	9									
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	2008	1	18947	2	Y	369	271	1			547
							406	9									
03	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	3000	1	25508	2	Y	852	800	1			599
							937	9									
*04	30808	X	30808	-0-	-0-	-0-	3399	1	26632	2	Y	706	692	1			613
							777	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					613

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7215	2	Y	155	161	1			109
							171	9									
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	989	1	7591	2	Y	181	177	1			113
							199	9									
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	754	1	6993	2	Y	190	91	1			212
							209	9									
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1034	1	8759	2	Y	250	386	1			76
							275	9									
*04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1031	1	8073	2	Y	273	301	1			48
							300	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1241	1	4208	2	Y	14	23	1			49
							15	9									
01	6138	X	5698	-0-	-440	-0-	1193	1	4196	2	Y	281	214	1			116
							309	9									
02	5544	X	2559	-0-	-2985	-0-	451	1	2040	2	Y	62	14	1			164
							68	9									
03	6138	X	3928	-0-	-2210	-0-	401	1	3431	2	Y	87	17	1			234
							96	9									
04	5730	X	3145	-0-	-2585	-0-	343	1	2689	2	Y	103	204	1			133
							113	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					133

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	821	1	6539	2	Y	99	265	1			40
							109	9									
01	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	854	1	6551	2	Y	135	126	1			49
							149	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	634	1	5806	2	Y	109	73	1			85
							120	9									
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	844	1	7154	2	Y	141	172	1			54
							155	9									
04	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	815	1	6378	2	Y	149	161	1			42
							164	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					42

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	3464	2	84	9	Y	76	10	1			134
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	9	1			149
02	4060	X	1534	-0-	-2526	-0-	1523	2	11	9	Y	10	90	1			69
03	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2926	2	22	9	Y	20	20	1			69
04	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	2948	2	21	9	Y	19	19	1			69
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6434	-0-	-634	-0-	704	1	5608	2	Y	111	225	1			46
							122	9									
01	7037	X	6622	-0-	-415	-0-	729	1	5593	2	Y	273	228	1			91
							300	9									
02	6356	X	5124	-0-	-1232	-0-	484	1	4597	2	Y	39	19	1			111
							43	9									
03	6758	X	6577	-0-	-181	-0-	674	1	5721	2	Y	165	37	1			239
							182	9									
04	6540	X	6094	-0-	-446	-0-	676	1	5296	2	Y	111	220	1			130
							122	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					130

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	981	1	7810	2	Y	59	122	1			132
							65	9									
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	961	1	7387	2	Y	306	125	1			313
							337	9									
02	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	898	1	8969	2	Y	169	242	1			240
							186	9									
03	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	1110	1	9541	2	Y	236	201	1			275
							260	9									
*04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1186	1	9308	2	Y	249	337	1			187
							274	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		213	-0-	213	213	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8589	-0-	-463	-0-	943	1	7506	2	Y	127	242	1			41
							140	9									
01	9052	X	8894	-0-	-158	-0-	990	1	7595	2	Y	281	241	1			81
							309	9									
02	8120	X	6215	-0-	-1905	-0-	574	1	5539	2	Y	93	25	1			149
							102	9									
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	923	1	7828	2	Y	157	48	1			258
							173	9									
04	8340	X	8162	-0-	-178	-0-	904	1	7085	2	Y	157	232	1			183
							173	9									
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7628	-0-	-494	-0-	834	1	6640	2	Y	140	183	1			89
							154	9									
01	8184	X	7881	-0-	-303	-0-	889	1	6818	2	Y	158	155	1			92
							174	9									
02	7392	X	2423	-0-	-4969	-0-	258	1	2104	2	Y	55	75	1			72
							61	9									
03	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	723	1	5952	2	Y	157	136	1			93
							173	9									
04	7470	X	141	-0-	-7329	-0-	11	1	84	2	Y	42	66	1			69
							46	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					69

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10022	-0-	-1014	-0-	9843	2	179	9	Y	163	169	1			49
01	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14618	2	202	9	Y	184	163	1			70
02	10192	X	5893	-0-	-4299	-0-	5797	2	96	9	Y	87	99	1			58
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	13910	2	184	9	Y	167	185	1			40
04	10920	X	10668	-0-	-252	-0-	10527	2	141	9	Y	128	120	1			48
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					48

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	15656	-0-	-6788	-0-	1719	1	13666	2	N	246	353	1			188
							271	9									
01	22227	X	14667	-0-	-7560	-0-	1661	1	12750	2	N	233	208	1			213
							256	9									
02	19740	X	8555	-0-	-11185	-0-	878	1	7510	2	N	152	130	1			235
							167	9									
03	21855	X	17393	-0-	-4462	-0-	1787	1	15197	2	N	372	332	1			275
							409	9									
04	21000	X	14158	-0-	-6842	-0-	1556	1	12191	2	N	374	457	1			192
							411	9									
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					192

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	700	1	5578	2	Y	334	263	1			166
							367	9									
01	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	721	1	5525	2	Y	433	391	1			208
							476	9									
02	6412	X	4458	-0-	-1954	-0-	381	1	3802	2	Y	250	262	1			196
							275	9									
03	6634	X	3027	-0-	-3607	-0-	285	1	2477	2	Y	241	255	1			182
							265	9									
04	6420	X	2745	-0-	-3675	-0-	284	1	2230	2	Y	210	314	1			78
							231	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7584	-0-	-538	-0-	831	1	6617	2	Y	124	36	1			199
							136	9									
01	8060	X	7508	-0-	-552	-0-	848	1	6508	2	Y	138	224	1			113
							152	9									
02	7168	X	6090	-0-	-1078	-0-	566	1	5439	2	Y	77	24	1			166
							85	9									
03	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	906	1	7705	2	Y	173	227	1			112
							190	9									
*04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	845	1	6622	2	Y	162	44	1			230
							178	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					230

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	1185	1	9437	2	Y	435	232	1			250
							479	9									
01	11470	X	11000	-0-	-470	-0-	1229	1	9429	2	Y	311	438	1			123
							342	9									
02	10360	X	7510	-0-	-2850	-0-	722	1	6617	2	Y	155	34	1			244
							171	9									
03	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	1236	1	10524	2	Y	374	428	1			190
							411	9									
04	11010	X	10417	-0-	-593	-0-	1145	1	8972	2	Y	273	245	1			218
							300	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					218

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10990	-0-	-542	-0-	10870	2	120	9	Y	109	220	1			131
01	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15811	2	201	9	Y	183	226	1			88
02	10052	X	3475	-0-	-6577	-0-	3427	2	48	9	Y	44	93	1			39
03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13127	2	141	9	Y	128	119	1			48
*04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10608	2	123	9	Y	112	106	1			54
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					54

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15205	2	167	9	Y	152	245	1			103
01	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	21150	2	260	9	Y	236	200	1			139
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9137	2	157	9	Y	143	126	1			156
03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16075	2	320	9	Y	291	353	1			94
*04	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13746	2	216	9	Y	196	175	1			115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	1623	1	12921	2	Y	238	84	1			265
							262	9									
01	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	1668	1	12794	2	Y	301	452	1			114
							331	9									
02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	973	1	8891	2	Y	164	87	1			191
							180	9									
03	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	1576	1	13320	2	Y	226	224	1			193
							249	9									
*04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	1549	1	12131	2	Y	227	275	1			145
							250	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7611	2	95	9	Y	86	113	1			42
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11185	2	81	9	Y	74	63	1			53
02	6972	X	3870	-0-	-3102	-0-	3829	2	41	9	Y	37	39	1			51
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7835	2	98	9	Y	89	96	1			44
04	7470	X	6627	-0-	-843	-0-	6511	2	116	9	Y	105	87	1			62
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					62

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	5719	2	347	9	Y	315	343	1			108
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7260	2	474	9	Y	431	391	1			148
02	5096	X	1120	-0-	-3976	-0-	1036	2	84	9	Y	76	166	1			58
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6503	2	504	9	Y	458	422	1			94
*04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5894	2	358	9	Y	325	286	1			133
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					133

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5788	2	141	9	Y	128	21	1			260
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8089	2	146	9	Y	133	207	1			186
02	4928	X	3328	-0-	-1600	-0-	3272	2	56	9	Y	51	13	1			224
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6191	2	141	9	Y	128	287	1			65
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	5219	2	122	9	Y	111	102	1			74
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					74

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1907	1	15182	2	Y	409	481	1			274
							450	9									
01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	1977	1	15174	2	Y	503	282	1			495
							553	9									
02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1106	1	11035	2	Y	283	435	1			343
							311	9									
03	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	2141	1	18210	2	Y	550	488	1			405
							605	9									
*04	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	1973	1	15452	2	Y	421	540	1			286
							463	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11385	-0-	-1015	-0-	1246 217	1 9	9922	2	Y	197	247	1			268
01	12400	X	11873	-0-	-527	-0-	1334 301	1 9	10238	2	Y	274	252	1			290
02	11144	X	9672	-0-	-1472	-0-	948 241	1 9	8483	2	Y	219	221	1			288
03	12183	X	11889	-0-	-294	-0-	1222 316	1 9	10351	2	Y	287	253	1			322
04	11430	X	11100	-0-	-330	-0-	1229 244	1 9	9627	2	Y	222	247	1			297
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					297

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	332 51	1 9	2644	2	Y	46	51	1			68
01	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	341 61	1 9	2620	2	Y	55	45	1			78
02	3080	X	1276	-0-	-1804	-0-	122 25	1 9	1129	2	Y	23	33	1			68
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	383 88	1 9	3312	2	Y	80	66	1			82
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	305 143	1 9	2384	2	Y	130	87	1			125
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					125

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6623	-0-	-414	-0-	705 311	1 9	5607	2	Y	283	211	1			124
01	7192	X	6651	-0-	-541	-0-	754 114	1 9	5783	2	Y	104	38	1			190
02	6496	X	6045	-0-	-451	-0-	581 105	1 9	5359	2	Y	95	20	1			265
03	6882	X	6571	-0-	-311	-0-	685 80	1 9	5806	2	Y	73	220	1			118
04	6540	X	6450	-0-	-90	-0-	721 85	1 9	5644	2	Y	77	36	1			159
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					159

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1306	1	10399	2	Y	250	233	1			93
							275	9									
01	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	1388	1	10646	2	Y	254	252	1			95
							279	9									
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	875	1	7941	2	Y	157	116	1			136
							173	9									
03	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	1345	1	11423	2	Y	251	316	1			71
							276	9									
*04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	1294	1	10139	2	Y	230	212	1			89
							253	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

12	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	1530	1	12190	2	Y	457	862	1			143
							503	9									
01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	1601	1	12286	2	Y	442	420	1			165
							486	9									
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	847	1	8376	2	Y	258	241	1			182
							284	9									
03	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	1535	1	13100	2	Y	585	581	1			186
							644	9									
*04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	990	1	7772	2	Y	562	603	1			145
							618	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	Y	10	9	1			78
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			79
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					79
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					79
*04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					79
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10454	2	199	9	Y	181	204	1			215
01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	217	198	1			234
02	10416	X	6761	-0-	-3655	-0-	6654	2	107	9	Y	97	15	1			316
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12758	2	242	9	Y	220	239	1			297
*04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	10868	2	141	9	Y	128	23	1			402
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					402

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	12908	-0-	-3305	-0-	1411	1	11247	2	Y	227	260	1			65
							250	9									
01	15841	X	13052	-0-	-2789	-0-	1476	1	11323	2	Y	230	199	1			96
							253	9									
02	14224	X	11443	-0-	-2781	-0-	1131	1	10075	2	Y	215	157	1			154
							237	9									
03	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	1829	1	15489	2	Y	312	324	1			142
							343	9									
*04	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	1764	1	13794	2	Y	455	510	1			87
							501	9									
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					87

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

12	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	1640	2	13	9	Y	12	50	1			86
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2279	2	37	9	Y	34	27	1			93
02	1932	X	543	-0-	-1389	-0-	529	2	14	9	Y	13	22	1			84
03	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	1506	2	41	9	Y	37	33	1			88
04	2070	X	1516	-0-	-554	-0-	1479	2	37	9	Y	34	32	1			90
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					90

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

12	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	3539	2	515	9	Y	468	466	1			125
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4426	2	466	9	Y	424	397	1			152
02	3724	X	3218	-0-	-506	-0-	3005	2	213	9	Y	194	191	1			155
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3702	2	360	9	Y	327	377	1			105
04	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	3497	2	396	9	Y	360	334	1			131
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	530	1	4214	2	Y	277	412	1			207
							305	9									
01	5270	X	5003	-0-	-267	-0-	533	1	4090	2	Y	345	347	1			205
							380	9									
02	4844	X	3141	-0-	-1703	-0-	302	1	2645	2	Y	176	151	1			230
							194	9									
03	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	519	1	4416	2	Y	201	234	1			197
							221	9									
04	5190	X	4754	-0-	-436	-0-	513	1	4019	2	Y	202	224	1			175
							222	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					175

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6579	-0-	-737	-0-	6385	2	194	9	Y	176	24	1			274
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9179	2	256	9	Y	233	379	1			128
02	6524	X	3719	-0-	-2805	-0-	3671	2	48	9	Y	44	67	1			105
03	7192	X	6563	-0-	-629	-0-	6442	2	121	9	Y	110	109	1			106
04	6960	X	6489	-0-	-471	-0-	6369	2	120	9	Y	109	107	1			108
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					108

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	895	1	7121	2	Y	163	31	1			169
							179	9									
01	8742	X	8330	-0-	-412	-0-	934	1	7169	2	Y	206	239	1			136
							227	9									
02	7812	X	6072	-0-	-1740	-0-	567	1	5372	2	Y	121	25	1			232
							133	9									
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	938	1	7978	2	Y	199	228	1			203
							219	9									
04	8130	X	8001	-0-	-129	-0-	887	1	6950	2	Y	149	306	1			46
							164	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					46

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7622	-0-	-252	-0-	832	1	6624	2	Y	151	218	1			29
							166	9									
01	8525	X	7968	-0-	-557	-0-	878	1	6730	2	Y	327	44	1			312
							360	9									
02	7700	X	6911	-0-	-789	-0-	638	1	6140	2	Y	121	215	1			218
							133	9									
03	8463	X	8027	-0-	-436	-0-	823	1	7054	2	Y	136	48	1			306
							150	9									
04	8190	X	7344	-0-	-846	-0-	812	1	6371	2	Y	146	231	1			221
							161	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					221

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	205	1	1632	2	Y	65	22	1			167
							72	9									
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	185	1	1415	2	Y	75	194	1			48
							83	9									
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	2	Y	58	27	1			79
							64	9									
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	225	1	1914	2	Y	72	39	1			112
							79	9									
*04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	207	1	1619	2	Y	70	11	1			171
							77	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					171

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

12	10323	X	8560	-0-	-1763	-0-	937	1	7450	2	Y	157	236	1			98
							173	9									
01	10323	X	9147	-0-	-1176	-0-	1032	1	7916	2	Y	181	232	1			47
							199	9									
02	9156	X	5182	-0-	-3974	-0-	888	1	4181	2	Y	103	27	1			123
							113	9									
03	10137	X	10116	-0-	-21	-0-	1043	1	8873	2	Y	182	227	1			78
							200	9									
04	9810	X	8530	-0-	-1280	-0-	925	1	7243	2	Y	329	213	1			194
							362	9									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					194

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

12	5115	X	4184	-0-	-931	-0-	4184	2			Y	-0-	16	1			26
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6892	2	20	9	Y	18	12	1			32
02	4172	X	2504	-0-	-1668	-0-	2501	2	3	9	Y	3	9	1			26
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5242	2	21	9	Y	19	17	1			28
04	4200	X	3472	-0-	-728	-0-	3459	2	13	9	Y	12	13	1			27
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					27

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1014	1	8072	2	Y	342	342	1			124
							376	9									
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	1020	1	7823	2	Y	320	323	1			121
							352	9									
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	750	1	6941	2	Y	268	173	1			216
							295	9									
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	1065	1	9025	2	Y	431	503	1			144
							474	9									
*04	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	978	1	7655	2	Y	383	420	1			107
							421	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5943	-0-	5943	5943	598 581	1 9	4764	2	Y	528	651	1			271
01	T. A.		6437	-0-	6437	12380	625 1013	1 9	4799	2	Y	921	794	1			398
02	T. A.		3241	-0-	3241	15621	347 424	1 9	2470	2	Y	385	579	1			204
03	T. A.		7516	-0-	7516	23137	696 855	1 9	5965	2	Y	777	584	1			397
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	23137					Y	-0-	397	1			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

12	17360	X	15082	-0-	-2278	-0-	1660 207	1 9	13215	2	Y	188	255	1			61
01	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	1713 293	1 9	13150	2	Y	266	249	1			78
02	14672	X	13044	-0-	-1628	-0-	1192 273	1 9	11579	2	Y	248	149	1			177
03	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	1710 243	1 9	14462	2	Y	221	314	1			84
04	15240	X	14783	-0-	-457	-0-	1635 340	1 9	12808	2	Y	309	320	1			73
05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					73

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6856	2	64	9	Y	58	210	1			218
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1386	2	97	9	Y	88	8	1			298
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2254	2	44	9	Y	40	209	1			129
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6716	2	86	9	Y	78	21	1			186
*04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6475	2	79	9	Y	72	23	1			235
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9166	-0-	-723	-0-	1605	1	7124	2	Y	397	227	1			250
							437	9									
01	9641	X	8177	-0-	-1464	-0-	1392	1	6548	2	Y	215	233	1			232
							237	9									
02	8708	X	4759	-0-	-3949	-0-	832	1	3833	2	Y	85	23	1			294
							94	9									
03	9641	X	8087	-0-	-1554	-0-	1141	1	6742	2	Y	185	36	1			443
							204	9									
04	9330	X	7327	-0-	-2003	-0-	1196	1	5947	2	Y	167	417	1			193
							184	9									
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					193

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	2	19	9	N	17	21	1			34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	6	1			39
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4851	2	25	9	N	23	14	1			48
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6826	2	100	9	N	91	34	1			105
*04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6075	2	125	9	N	114	198	1			21
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	6588	-0-	-2216	-0-	6492	2	96	9	N	87	195	1			63
01	8804	X	2206	-0-	-6598	-0-	2075	2	131	9	N	119	9	1			173
02	7532	X	3459	-0-	-4073	-0-	3404	2	55	9	N	50	9	1			214
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7857	2	120	9	N	109	96	1			227
04	7140	X	6587	-0-	-553	-0-	6475	2	112	9	N	102	14	1			315
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					315

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13002	2	1166	9	N	1060	1058	1			242
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	280	2	1249	9	N	1135	1022	1			355
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8124	2	736	9	N	669	658	1			366
03	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	12910	2	1306	9	N	1187	1379	1			174
*04	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	11600	2	1142	9	N	1038	931	1			281
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5342	2	65	9	Y	59	16	1			218
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6638	2	73	9	Y	66	205	1			79
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3370	2	29	9	Y	26	30	1			75
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6513	2	70	9	Y	64	68	1			71
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4196	2	28	9	Y	25	34	1			62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	613 993	1 9	4799	2	Y	903	634	1			269
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4541	2	19	9	Y	17	18	1			176
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6732	2	61	9	Y	55	12	1			219
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4295	2	11	9	Y	10	12	1			217
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5759	2	52	9	Y	47	210	1			54
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	2	31	9	Y	28	26	1			56
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					56

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	14040	-0-	-2142	-0-	13775	2	265	9	Y	241	250	1			87
01	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	210	212	1			85
02	11788	X	6570	-0-	-5218	-0-	6397	2	173	9	Y	157	152	1			90
03	14043	X	13083	-0-	-960	-0-	12680	2	403	9	Y	366	393	1			63
04	13590	X	12511	-0-	-1079	-0-	12118	2	393	9	Y	357	309	1			111
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					111

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9109	-0-	-594	-0-	8969	2	140	9	N	127	176	1			108
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	12999	2	187	9	N	170	130	1			148
02	8288	X	4594	-0-	-3694	-0-	4533	2	61	9	N	55	93	1			110
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9572	2	168	9	N	153	157	1			106
04	8820	X	7605	-0-	-1215	-0-	7445	2	160	9	N	145	132	1			119
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					119

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	11312	-0-	-1584	-0-	1240 202	1 9	9870	2	N	184	347	1			46
01	12586	X	11429	-0-	-1157	-0-	1294 212	1 9	9923	2	N	193	186	1			53
02	11004	X	8986	-0-	-2018	-0-	853 106	1 9	8027	2	N	96	102	1			47
03	11966	X	11468	-0-	-498	-0-	1184 221	1 9	10063	2	N	201	180	1			68
04	11370	X	10908	-0-	-462	-0-	1209 232	1 9	9467	2	N	211	211	1			68
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					68

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	543 166	1 9	4316	2	N	151	134	1			53
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	552 154	1 9	4233	2	N	140	145	1			48
02	4368	X	1981	-0-	-2387	-0-	217 54	1 9	1710	2	N	49	69	1			28
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	621 119	1 9	5404	2	N	108	93	1			43
04	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	505 103	1 9	3960	2	N	94	97	1			40
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7373	-0-	-1276	-0-	811	1	6456	2	N	96	120	1			48
							106	9									
01	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	835	1	6411	2	N	128	133	1			43
							141	9									
02	7504	X	6552	-0-	-952	-0-	593	1	5873	2	N	78	66	1			55
							86	9									
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	801	1	6796	2	N	112	109	1			58
							123	9									
04	8040	X	7281	-0-	-759	-0-	809	1	6339	2	N	121	127	1			52
							133	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					52

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	3492	-0-	-2708	-0-	434	1	1982	2	N	978	941	1			238
							1076	9									
01	5518	X	4568	-0-	-950	-0-	1019	1	2365	2	N	1076	1073	1			241
							1184	9									
02	4984	X	1922	-0-	-3062	-0-	558	1	904	2	N	418	515	1			144
							460	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1049	1	3131	2	N	1058	946	1			256
							1164	9									
04	4650	X	3689	-0-	-961	-0-	907	1	1967	2	N	741	808	1			189
							815	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					189

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34038	X	23837	-0-	-10201	-0-	2516	1	20024	2	N	1179	1139	1			314
							1297	9									
01	31775	X	23136	-0-	-8639	-0-	2513	1	19283	2	N	1218	1216	1			316
							1340	9									
02	27244	X	17018	-0-	-10226	-0-	2444	1	13544	2	N	936	752	1			500
							1030	9									
03	27993	X	21417	-0-	-6576	-0-	2139	1	18111	2	N	1061	1216	1			345
							1167	9									
04	25290	X	19136	-0-	-6154	-0-	2044	1	16010	2	N	984	1103	1			226
							1082	9									
05	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					226

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	531	2	13	9	N	12					110
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	89	1			22
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					34
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	2	10	9	N	9					43
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1467	2	18	9	N	16	108	1			41
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1386	2	34	9	N	31					72
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	N	16					88
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30					118
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1246	2	12	9	N	11					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5					68
01	1798	X	1109	-0-	-689	-0-	1098	2	11	9	N	10					78
02	1624	X	830	-0-	-794	-0-	828	2	2	9	N	2					80
03	1798	X	959	-0-	-839	-0-	958	2	1	9	N	1					81
04	1740	X	404	-0-	-1336	-0-	404	2			N	-0-					81
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					81

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1052	2	24	9	N	22					47
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	N	14					61
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1483	2	85	9	N	77					133
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1387	2	48	9	N	44	150	1			27
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					27
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1200	2	143	9	N	130					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1200	2	33	9	N	30	93	1			18
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40	9	N	36	41	1			13
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					16
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	N	7					23
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1819	2	33	9	N	30	90	1			43
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1673	2	34	9	N	31					74
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	997	2	23	9	N	21					95
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1796	2	32	9	N	29					124
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	852	2	21	9	N	19					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	984	2	21	9	N	19					98
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	974	2	25	9	N	23	78	1			43
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18					61
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1007	2	22	9	N	20					81
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	891	2	21	9	N	19					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15	80	1			26
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	908	2	23	9	N	21					47
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13					60
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					80
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17					41
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					55
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					30
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

12	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1025	2	17	9	N	15					73
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					73
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					73
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4410	2	8	9	N	7					80
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3	9	N	3					83
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					83

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2					82
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	N	4					86
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	N	1					87
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					87
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
*04	3000	N	9658	-0-		6658	6658	9648	2	10	9	N	9					34
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	6658					N	NO RPT					34

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1888	-0-		-902	-0-	1871	2	17	9	N	15					182
01	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	1305	2	8	9	N	7					189
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			N	-0-					189
03	3100	N	3173	-0-		73	73	3159	2	14	9	N	13					202
*04	2229	N	2156	-0-		-73	-0-	2148	2	8	9	N	7					209
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					209

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2507	2	37	9	N	34					155
01	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2558	2	18	9	N	16					171
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					171
03	3100	N	3140	-0-	40	40	3104	2	36	9	N	33					204
*04	2292	N	2252	-0-	-40	-0-	2237	2	15	9	N	14					218
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					70
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8	110	1			34
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8					42
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2493	2	12	9	N	11					53
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3024	2	25	9	N	23					76
*04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2566	2	21	9	N	19					95
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					95

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	5928	-0-	2928	2928	5928	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2928					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					48
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2815	2	3	9	N	3					51
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					63
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3023	2	46	9	N	42					105
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	2	7	9	N	6					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					35
*04	3000	N	4660	-0-	1660	1660	4659	2	1	9	N	1					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1660					N	NO RPT					36

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					42
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5623	2	14	9	N	13					55
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	2	6	9	N	5					60
03	2852	X	496	-0-	-2356	-0-	492	2	4	9	N	4					64
04	2760	X	1685	-0-	-1075	-0-	1666	2	19	9	N	17					81
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					81

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6576	2	161	9	N	146					296
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5749	2	132	9	N	120	242	1			174
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	N	19					193
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					193
*04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4423	2	47	9	N	43					236
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					236

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1107	2	35	9	N	32	3	1			90
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	N	9					99
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					99
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1058	2	23	9	N	21					120
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	N	19					178
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1508	2	10	9	N	9					187
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					188
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17	9	N	15					203
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3					206
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

12	3100	N	3835	-0-	735	735	3818	2	17	9	N	15					39
01	2432	N	1697	-0-	-735	-0-	1697	2			N	-0-					39
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					39
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1415	2	41	9	N	37					76
*04	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	1143	2	15	9	N	14					90
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1087	2	30	9	N	27					83
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	N	27	138	1			43
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	N	37					80
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1554	2	30	9	N	27					107
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2924	2	37	9	N	34					141
*04	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2929	2	35	9	N	32					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					57
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					57
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	567	2	133	9	N	121					178
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					178
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	N	18					52
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	938	2	20	9	N	18					70
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					70
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					70
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	3000	N	3535	-0-	535	535	3372	2	163	9	N	148					174
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT					174

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4604	2	45	9	N	41					177
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4626	2	42	9	N	38	115	1			100
02	3612	X	1256	-0-	-2356	-0-	1239	2	17	9	N	15					115
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5784	2	85	9	N	77					192
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4719	2	57	9	N	52					244
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					244

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1708	2	18	9	N	16					94
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18					112
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					122
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	N	18					140
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	N	17					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

12	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4340	2	1	9	N	1					35
01	3100	N	3199	-0-	99	1340	3197	2	2	9	N	2					37
02	2800	N	1854	-0-	-946	394	1851	2	3	9	N	3					40
03	3100	N	3236	-0-	136	530	3234	2	2	9	N	2					42
*04	3145	X	2615	-0-	-530	-0-	2612	2	3	9	N	3					45
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					45

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23					165
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1415	2	35	9	N	32	127	1			70
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	949	2	17	9	N	15					85
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1400	2	34	9	N	31					116
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	N	21					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1531	2	31	9	N	28	187	1			66
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7					73
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10					83
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	N	16					99
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	N	2					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2344	2	7	9	N	6					110
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	N	6					116
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					116
03	3100	N	3130	-0-	30	30	3116	2	14	9	N	13					129
*04	2525	N	2495	-0-	-30	-0-	2485	2	10	9	N	9					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6127	-0-	-290	-0-	6115	2	12	9	N	11	122	1			35
01	6417	X	6033	-0-	-384	-0-	6029	2	4	9	N	4					39
02	5796	X	4180	-0-	-1616	-0-	4149	2	31	9	N	28					67
03	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					67
04	5970	X	3613	-0-	-2357	-0-	3613	2			N	-0-					67
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					67

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	2472	2	15	9	N	14					85
01	3627	X	2984	-0-	-643	-0-	2967	2	17	9	N	15					100
02	3276	X	1035	-0-	-2241	-0-	1027	2	8	9	N	7					107
03	3379	X	2167	-0-	-1212	-0-	2156	2	11	9	N	10	54	1			63
04	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3085	2	13	9	N	12					75
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					75

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1037	2	11	9	N	10					102
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					111
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					119
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1272	2	14	9	N	13					132
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	1816	2	40	9	N	36	176	1			95
01	3999	X	2157	-0-	-1842	-0-	2077	2	80	9	N	73	52	1			116
02	2156	X	345	-0-	-1811	-0-	317	2	28	9	N	25					141
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					141
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3417	2	4	9	N	4					99
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	2	1	9	N	1					100
02	3080	X	1682	-0-	-1398	-0-	1665	2	17	9	N	15					115
03	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3115	2	8	9	N	7					122
04	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2449	2	4	9	N	4					126
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					126

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1504	2	32	9	N	29	89	1			33
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1456	2	30	9	N	27					60
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	966	2	31	9	N	28					88
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1201	2	28	9	N	25					113
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1028	2	20	9	N	18					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

12	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	3084	2	9	9	N	8					35
01	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3392	2	6	9	N	5					40
02	3192	X	2061	-0-	-1131	-0-	2052	2	9	9	N	8					48
03	3658	X	2262	-0-	-1396	-0-	2262	2			N	-0-					48
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3639	2	4	9	N	4					52
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					52

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

12	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	1382	2	2	9	N	2					49
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8					57
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17					74
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8					82
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1331	2	13	9	N	12					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3326	2	6	9	N	5	83	1			32
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4380	2	13	9	N	12					44
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	N	17					61
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3939	2	10	9	N	9					70
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3840	2	20	9	N	18					88
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8	20	1			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	3114	2	7	9	N	6					56
01	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4673	2	30	9	N	27					83
02	4340	X	2861	-0-	-1479	-0-	2857	2	4	9	N	4					87
03	4526	X	2455	-0-	-2071	-0-	2421	2	34	9	N	31					118
04	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4170	2	55	9	N	50					168
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					168

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	38	1			59
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	N	11					70
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	N	9					79
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	N	21					100
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2533	2	1	9	N	1					86
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2					88
02	2772	X	1671	-0-	-1101	-0-	1670	2	1	9	N	1					89
03	3069	X	2190	-0-	-879	-0-	2160	2	30	9	N	27					116
04	2700	X	1629	-0-	-1071	-0-	1615	2	14	9	N	13					129
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2415	2	6	9	N	5					94
01	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					94
02	2940	X	2062	-0-	-878	-0-	2042	2	20	9	N	18					112
03	3255	X	2012	-0-	-1243	-0-	2002	2	10	9	N	9					121
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	2	1	9	N	1					122
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	1			62
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4					66
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5					71
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4					75
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	N	27					68
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1552	2	31	9	N	28					96
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4					100
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1833	2	39	9	N	35					135
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1475	2	33	9	N	30					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1536	2	9	9	N	8					46
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					56
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5					61
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					71
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					135
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1336	2	10	9	N	9	110	1			34
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	799	2	21	9	N	19					53
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1472	2	47	9	N	43					96
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					119
01	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			N	-0-	6	1			113
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*04	3000	N	4101	-0-	1101	1101	4093	2	8	9	N	7					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1101					N	NO RPT					120

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	726	2	10	9	N	9					37
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	969	2	22	9	N	20					57
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1					58
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	N	21					79
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					55
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					58
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					59
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	N	7					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

12	3348	X	1682	-0-	-1666	-0-	1680	2	2	9	N	2					71
01	3131	X	1625	-0-	-1506	-0-	1619	2	6	9	N	5					76
02	2828	X	2317	-0-	-511	-0-	2296	2	21	9	N	19					95
03	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	1792	2	2	9	N	2					97
04	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					97
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					97

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

12	5890	X	5746	-0-	-144	-0-	5639	2	107	9	N	97	222	1			138
01	5890	X	5787	-0-	-103	-0-	5675	2	112	9	N	102	119	1			121
02	5320	X	4385	-0-	-935	-0-	4293	2	92	9	N	84					205
03	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	5597	2	105	9	N	95	180	1			120
04	5610	X	5152	-0-	-458	-0-	5057	2	95	9	N	86					206
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					206

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

12	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	6843	2	134	9	N	122					214
01	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	6845	2	142	9	N	129	194	1			149
02	6972	X	4481	-0-	-2491	-0-	4385	2	96	9	N	87					236
03	6975	X	5610	-0-	-1365	-0-	5507	2	103	9	N	94					330
*04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9073	2	184	9	N	167	194	1			303
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					303

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

12	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6163	2	120	9	N	109	14	1			156
01	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6065	2	127	9	N	115	153	1			118
02	5768	X	3794	-0-	-1974	-0-	3717	2	77	9	N	70					188
03	6820	X	5072	-0-	-1748	-0-	4980	2	92	9	N	84	192	1			80
04	6600	X	2225	-0-	-4375	-0-	2173	2	52	9	N	47					127
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	1987	2	6	9	N	5	44	1			61
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					73
02	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	N	5					78
03	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1615	2	4	9	N	4					82
*04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3009	2	8	9	N	7					89
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					89

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1969	2	46	9	N	42					187
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27	94	1			120
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9					129
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2369	2	53	9	N	48					177
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1815	2	29	9	N	26					203
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1332	2	24	9	N	22	1	1			162
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22	76	1			108
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	N	3					111
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1477	2	46	9	N	42					153
*04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1385	2	21	9	N	19					172
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1104	2	11	9	N	10					67
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	N	13					80
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1185	2	12	9	N	11					91
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	2	28	9	N	25					116
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1306	2	15	9	N	14					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2887	-0-	-1887	-0-	2777	2	110	9	N	100					286
01	4774	X	3490	-0-	-1284	-0-	3377	2	113	9	N	103	186	1			203
02	3444	X	2209	-0-	-1235	-0-	2163	2	46	9	N	42					245
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4661	2	228	9	N	207	197	1			255
*04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3249	2	85	9	N	77					332
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					332

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2212	-0-	-857	-0-	2198	2	14	9	N	13	58	1			40
01	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2756	2	17	9	N	15					55
02	2772	X	1880	-0-	-892	-0-	1858	2	22	9	N	20					75
03	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	1853	2	11	9	N	10					85
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	2	31	9	N	28					113
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					113

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			Y	-0-					177
01	7874	X	6733	-0-	-1141	-0-	6646	2	87	9	Y	79	151	1			105
02	6804	X	817	-0-	-5987	-0-	804	2	13	9	Y	12					117
03	7874	X	1299	-0-	-6575	-0-	1299	2			Y	-0-					117
04	7740	X	4899	-0-	-2841	-0-	4899	2			Y	-0-					117
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	13775	-0-	-2190	-0-	13540	2	235	9	N	214	278	1			198
01	15686	X	14767	-0-	-919	-0-	14529	2	238	9	N	216	286	1			128
02	14168	X	7521	-0-	-6647	-0-	7415	2	106	9	N	96					224
03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16305	2	403	9	N	366	374	1			216
04	15090	X	7607	-0-	-7483	-0-	7449	2	158	9	N	144	190	1			170
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					170

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12189	2	578	9	N	525	720	1			301
01	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	27657	2	567	9	N	515	377	1			439
02	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18504	2	298	9	N	271	172	1			538
03	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	26112	2	204	9	N	185	192	1			531
*04	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	27993	2	281	9	N	255	360	1			426
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13249	2	224	9	N	204	166	1			172
01	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13188	2	235	9	N	214	283	1			103
02	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10298	2	213	9	N	194					297
03	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13447	2	232	9	N	211	376	1			132
*04	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14581	2	223	9	N	203					335
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					335

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1421	2	36	9	N	33					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4292	-0-	-1536	-0-	4187	2	105	9	N	95	119	1			116
01	5735	X	4223	-0-	-1512	-0-	4092	2	131	9	N	119	154	1			81
02	4760	X	3631	-0-	-1129	-0-	3534	2	97	9	N	88					169
03	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	4643	2	109	9	N	99	145	1			123
04	5100	X	4278	-0-	-822	-0-	4167	2	111	9	N	101					224
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					224

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3887	2	96	9	N	87	89	1			83
01	5053	X	3594	-0-	-1459	-0-	3515	2	79	9	N	72	123	1			32
02	4564	X	1406	-0-	-3158	-0-	1367	2	39	9	N	35					67
03	5022	X	1944	-0-	-3078	-0-	1918	2	26	9	N	24					91
04	4860	X	570	-0-	-4290	-0-	559	2	11	9	N	10					101
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3672	2	171	9	Y	155	188	1			89
01	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3495	2	128	9	Y	116					205
02	3416	X	530	-0-	-2886	-0-	530	2			Y	-0-					205
03	3844	X	1261	-0-	-2583	-0-	1211	2	50	9	Y	45					250
*04	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3378	2			Y	-0-					250
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					250

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	188	1			50
01	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	3108	2	114	9	N	104					154
02	3976	X	988	-0-	-2988	-0-	952	2	36	9	N	33					187
03	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	3949	2	162	9	N	147	179	1			155
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3665	2	107	9	N	97					252
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					252

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3282	2	95	9	N	86	183	1			95
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3339	2	208	9	N	189	185	1			99
02	1260	X	928	-0-	-332	-0-	904	2	24	9	N	22					121
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5031	2	183	9	N	166					287
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3395	2	152	9	N	138	197	1			228
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					228

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8485	-0-	-815	-0-	8305	2	180	9	N	164	191	1			171
01	8184	X	7959	-0-	-225	-0-	7797	2	162	9	N	147	193	1			125
02	7028	X	3086	-0-	-3942	-0-	3012	2	74	9	N	67					192
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10131	2	180	9	N	164					356
04	8220	X	1442	-0-	-6778	-0-	1424	2	18	9	N	16	189	1			183
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					183

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5165	-0-	-2461	-0-	4944	2	221	9	N	201	192	1			213
01	7533	X	6650	-0-	-883	-0-	6490	2	160	9	N	145	191	1			167
02	6692	X	4430	-0-	-2262	-0-	4413	2	17	9	N	15					182
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8158	2	97	9	N	88					270
*04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7155	2	107	9	N	97					367
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					367

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4444	2	244	9	N	222	187	1			361
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4871	2	233	9	N	212	186	1			387
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3618	2	67	9	N	61	364	1			84
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4570	2	338	9	N	307					391
*04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3632	2	189	9	N	172	394	1			169
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					169

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5575	-0-	-1369	-0-	5419	2	156	9	N	142	189	1			100
01	6293	X	2285	-0-	-4008	-0-	2153	2	132	9	N	120					220
02	5684	X	4528	-0-	-1156	-0-	4370	2	158	9	N	144	196	1			168
03	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5420	2	173	9	N	157	195	1			130
04	6930	X	5280	-0-	-1650	-0-	5181	2	99	9	N	90					220
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4742	-0-	-1210	-0-	4554	2	188	9	N	171	191	1			200
01	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	5136	2	187	9	N	170	192	1			178
02	5208	X	1588	-0-	-3620	-0-	1530	2	58	9	N	53					231
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6505	2	193	9	N	175	192	1			214
*04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5732	2	80	9	N	73					287
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					287

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7800	-0-	-1934	-0-	7581	2	219	9	N	199	364	1			75
01	8990	X	8391	-0-	-599	-0-	8203	2	188	9	N	171					246
02	7336	X	3125	-0-	-4211	-0-	2902	2	223	9	N	203	411	1			38
03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					38
*04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9784	2	265	9	N	241					279
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					279

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7099	-0-	-31	-0-	6957	2	142	9	N	129	123	1			129
01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8150	2	172	9	N	156	209	1			76
02	6020	X	3681	-0-	-2339	-0-	3596	2	85	9	N	77					153
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12185	2	51	9	N	46					199
*04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8761	2	15	9	N	14					213
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					213

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6333	2	152	9	N	138	192	1			156
01	7440	X	6412	-0-	-1028	-0-	6273	2	139	9	N	126	194	1			88
02	6720	X	2652	-0-	-4068	-0-	2563	2	89	9	N	81					169
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6672	2	171	9	N	155	177	1			147
04	6450	X	6063	-0-	-387	-0-	5906	2	157	9	N	143					290
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					290

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7895	-0-	-103	-0-	7665	2	230	9	N	209	297	1			68
01	7905	X	7594	-0-	-311	-0-	7376	2	218	9	N	198	102	1			164
02	7084	X	4786	-0-	-2298	-0-	4623	2	163	9	N	148	227	1			85
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7572	2	237	9	N	215	190	1			110
04	7650	X	6813	-0-	-837	-0-	6607	2	206	9	N	187	192	1			105
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					105

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11583	2	211	9	N	192	160	1			163
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11765	2	211	9	N	192	189	1			166
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6545	2	178	9	N	162	192	1			136
03	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12238	2	220	9	N	200	190	1			146
*04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11107	2	188	9	N	171	164	1			153
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4896	2	326	9	N	296	305	1			186
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4550	2	298	9	N	271	61	1			396
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1450	2	175	9	N	159	179	1			376
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2847	2	215	9	N	195					571
*04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					571
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					571

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7332	-0-	-449	-0-	7177	2	155	9	Y	141					192
01	7781	X	7490	-0-	-291	-0-	7360	2	130	9	Y	118	193	1			117
02	6580	X	683	-0-	-5897	-0-	680	2	3	9	Y	3					120
03	7347	X	2381	-0-	-4966	-0-	2107	2	274	9	Y	249	199	1			170
04	7110	X	5969	-0-	-1141	-0-	5951	2	18	9	Y	16					186
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					186

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	14596	-0-	-2547	-0-	14585	2	11	9	N	10					183
01	17143	X	15674	-0-	-1469	-0-	15672	2	2	9	N	2					185
02	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					185
03	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	19088	2			N	-0-					185
*04	16650	X	12837	-0-	-3813	-0-	12830	2	7	9	N	6					191
05	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					191

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6067	2	188	9	N	171	139	1			173
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6410	2	185	9	N	168	238	1			103
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5316	2	67	9	N	61					164
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7781	2	197	9	N	179	190	1			153
*04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6325	2	157	9	N	143	188	1			108
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					108

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6315	2	238	9	Y	216	188	1			186
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6170	2	235	9	Y	214	183	1			217
02	3444	X	883	-0-	-2561	-0-	822	2	61	9	Y	55					272
03	3813	X	1974	-0-	-1839	-0-	1643	2	331	9	Y	301	387	1			186
*04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5776	2	162	9	Y	147	187	1			146
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					146

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	4297	2	103	9	N	94	156	1			118
01	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4350	2	119	9	N	108	62	1			164
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4350	2	59	9	N	54					218
03	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	4401	2	119	9	N	108	198	1			128
04	4410	X	4368	-0-	-42	-0-	4266	2	102	9	N	93					221
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					221

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3895	2	79	9	N	72	191	1			115
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4232	2	80	9	N	73	106	1			82
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4232	2	77	9	N	70					152
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9193	2	51	9	N	46					198
*04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	2	17	9	N	15					213
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					213

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5479	-0-	-814	-0-	5409	2	70	9	N	64					190
01	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5743	2	75	9	N	68	187	1			71
02	5348	X	4541	-0-	-807	-0-	4463	2	78	9	N	71					142
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5993	2	17	9	N	15					157
*04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5560	2	46	9	N	42					199
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					199

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15021	2	487	9	N	443	597	1			280
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15066	2	462	9	N	420	404	1			296
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	16906	2	340	9	N	309	395	1			210
03	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	15907	2	468	9	N	425	379	1			256
*04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14009	2	420	9	N	382	193	1			445
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					445

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29968	X	29968	-0-	-0-	-0-	29442	2	526	9	N	478	392	1			419
01	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	26106	2	616	9	N	560	754	1			225
02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26106	2	141	9	N	128					353
03	39960	X	39960	-0-	-0-	-0-	39269	2	691	9	N	628	596	1			385
*04	41089	X	41089	-0-	-0-	-0-	40603	2	486	9	N	442	387	1			440
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8583	2	199	9	N	181	380	1			140
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10164	2	237	9	N	215					355
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5599	2	138	9	N	125	194	1			286
03	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12364	2	239	9	N	217	28	1			475
*04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8582	2	207	9	N	188	192	1			471
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					471

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	19981	2	569	9	N	517	428	1			452
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20128	2	644	9	N	585	474	1			563
02	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11185	2	281	9	N	255	571	1			247
03	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14831	2	362	9	N	329	228	1			348
*04	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14219	2	326	9	N	296	353	1			291
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11743	2	288	9	N	262	273	1			171
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10444	2	160	9	N	145	108	1			208
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10444	2	65	9	N	59					267
03	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	12777	2	322	9	N	293	361	1			199
*04	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	9983	2	223	9	N	203	197	1			205
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9004	2	134	9	N	122	194	1			62
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8374	2	155	9	N	141	93	1			110
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8374	2	78	9	N	71					181
03	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16568	2	178	9	N	162					343
*04	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	33959	2	106	9	N	96	241	1			198
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3854	2	162	9	N	147	103	1			100
01	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4026	2	160	9	N	145	39	1			206
02	3864	X	1668	-0-	-2196	-0-	1556	2	112	9	N	102	159	1			149
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4364	2	145	9	N	132	190	1			91
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3828	2	141	9	N	128					219
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					219

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5566	-0-	-169	-0-	5299	2	267	9	N	243	166	1			183
01	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5333	2	222	9	N	202	166	1			219
02	5096	X	2222	-0-	-2874	-0-	2100	2	122	9	N	111					330
03	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	5213	2	152	9	N	138	191	1			277
04	5400	X	5398	-0-	-2	-0-	5248	2	150	9	N	136	192	1			221
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					221

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15177	2	343	9	N	312	250	1			279
01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	11798	2	409	9	N	372	321	1			330
02	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	13702	2	303	9	N	275	200	1			405
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9619	2	353	9	N	321	392	1			334
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6387	2	223	9	N	203	186	1			351
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	13704	2	318	9	N	289	302	1			298
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13316	2	294	9	N	267	357	1			208
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7799	2	172	9	N	156					364
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11761	2	235	9	N	214	374	1			204
*04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11363	2	250	9	N	227					431
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					431

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8729	-0-	-137	-0-	8485	2	244	9	N	222	252	1			130
01	8773	X	8569	-0-	-204	-0-	8304	2	265	9	N	241	294	1			77
02	7672	X	5757	-0-	-1915	-0-	5625	2	132	9	N	120					197
03	8835	X	7561	-0-	-1274	-0-	7383	2	178	9	N	162	197	1			162
04	8460	X	5762	-0-	-2698	-0-	5554	2	208	9	N	189	196	1			155
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					155

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	1702	-0-	-2762	-0-	1691	2	11	9	N	10					44
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5591	2	51	9	N	46					90
02	3780	X	869	-0-	-2911	-0-	862	2	7	9	N	6					96
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					96
*04	27626	X	27626	-0-	-0-	-0-	27626	2			N	-0-					96
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	13189	-0-	-234	-0-	12913	2	276	9	N	251	351	1			210
01	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	13985	2	341	9	N	310	379	1			141
02	12124	X	5080	-0-	-7044	-0-	4996	2	84	9	N	76					217
03	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	16687	2	408	9	N	371	331	1			257
*04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	16928	2	397	9	N	361	376	1			242
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					242

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9693	2	205	9	N	186	318	1			53
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8490	2	191	9	N	174	199	1			28
02	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8490	2	2	9	N	2					30
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	103					133
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	132	196	1			69
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					69

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2410	2	68	9	N	62					159
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2362	2	78	9	N	71					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2219	2	215	9	N	195	186	1			239
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

12	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14477	X	5925	-0-	-8552		-0-	5837	2	88	9	N	80	106	1			185
01	16160	X	16160	-0-	-0-		-0-	15925	2	235	9	N	214	127	1			272
02	16068	X	16068	-0-	-0-		-0-	15925	2	143	9	N	130					402
03	14477	X	13870	-0-	-607		-0-	13694	2	176	9	N	160	181	1			381
*04	13223	X	13223	-0-	-0-		-0-	13025	2	198	9	N	180	199	1			362
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477		-0-					N	NO RPT					362

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

12	2091	X	2091	-0-	-0-		-0-	2051	2	40	9	N	36	115	1			30
01	14959	X	14959	-0-	-0-		-0-	14588	2	371	9	N	337	135	1			232
02	14685	X	14685	-0-	-0-		-0-	14588	2	97	9	N	88					320
03	24151	X	24151	-0-	-0-		-0-	23841	2	310	9	N	282	473	1			129
*04	26806	X	26806	-0-	-0-		-0-	26605	2	201	9	N	183					312
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					312

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5885	X	5885	-0-	-0-		-0-	5771	2	114	9	N	104	249	1			225
01	5389	X	5389	-0-	-0-		-0-	5259	2	130	9	N	118					343
02	5299	X	5299	-0-	-0-		-0-	5259	2	40	9	N	36					379
03	11125	X	11125	-0-	-0-		-0-	10987	2	138	9	N	125	193	1			311
*04	17737	X	17737	-0-	-0-		-0-	16820	2	917	9	N	834	589	1			556
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790		-0-					N	NO RPT					556

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

12	15624	X	1853	-0-	-13771		-0-	1849	2	4	9	N	4					298
01	15624	X	2036	-0-	-13588		-0-	2036	2			N	-0-					298
02	14112	X	311	-0-	-13801		-0-	311	2			N	-0-					298
03	15500	X	1542	-0-	-13958		-0-	1523	2	19	9	N	17					315
*04	7590	X	1253	-0-	-6337		-0-	1253	2			N	-0-					315
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046		-0-					N	NO RPT					315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

12	8339	X	7167	-0-	-1172		-0-	6979	2	188	9	N	171	193	1			115
01	8091	X	6962	-0-	-1129		-0-	6826	2	136	9	N	124					239
02	7140	X	2614	-0-	-4526		-0-	2517	2	97	9	N	88	160	1			167
03	9370	X	9370	-0-	-0-		-0-	9181	2	189	9	N	172	180	1			159
04	6930	X	6417	-0-	-513		-0-	6362	2	55	9	N	50					209
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161		-0-					N	NO RPT					209

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9239	-0-		-588	-0-	9116	2	123	9	N	112	126	1			139
01	9827	X	9036	-0-		-791	-0-	8857	2	179	9	N	163	198	1			104
02	8680	X	8160	-0-		-520	-0-	8057	2	103	9	N	94					198
03	12489	X	12489	-0-		-0-	-0-	12324	2	165	9	N	150	192	1			156
*04	12830	X	12830	-0-		-0-	-0-	12581	2	249	9	N	226					382
05	9238	X	NO RPT	-0-		-9238	-0-					N	NO RPT					382

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8893	-0-		-1182	-0-	8582	2	311	9	N	283	192	1			254
01	10075	X	9049	-0-		-1026	-0-	8742	2	307	9	N	279	379	1			154
02	8904	X	4184	-0-		-4720	-0-	4074	2	110	9	N	100					254
03	8339	X	7186	-0-		-1153	-0-	6923	2	263	9	N	239					493
*04	56566	X	56566	-0-		-0-	-0-	56565	2	1	9	N	1	360	1			134
05	9052	X	NO RPT	-0-		-9052	-0-					N	NO RPT					134

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	15630	-0-		-1265	-0-	15409	2	221	9	N	201	302	1			133
01	15872	X	15291	-0-		-581	-0-	15072	2	219	9	N	199	252	1			80
02	14280	X	11285	-0-		-2995	-0-	11096	2	189	9	N	172					252
03	15941	X	15941	-0-		-0-	-0-	15658	2	283	9	N	257	357	1			152
04	15120	X	14326	-0-		-794	-0-	14088	2	238	9	N	216	192	1			176
05	15624	X	NO RPT	-0-		-15624	-0-					N	NO RPT					176

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15470	X	15470	-0-		-0-	-0-	15220	2	250	9	N	227	344	1			100
01	14928	X	14928	-0-		-0-	-0-	14662	2	266	9	N	242	224	1			118
02	12852	X	8343	-0-		-4509	-0-	8235	2	108	9	N	98					216
03	15004	X	11878	-0-		-3126	-0-	11624	2	254	9	N	231	191	1			256
04	14820	X	14803	-0-		-17	-0-	14547	2	256	9	N	233	190	1			299
05	15314	X	NO RPT	-0-		-15314	-0-					N	NO RPT					299

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12097	X	12097	-0-		-0-	-0-	11930	2	167	9	N	152	103	1			220
01	12542	X	12542	-0-		-0-	-0-	12336	2	206	9	N	187	229	1			178
02	10477	X	10477	-0-		-0-	-0-	10355	2	122	9	N	111					289
03	10191	X	10191	-0-		-0-	-0-	9942	2	249	9	N	226	180	1			335
*04	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	7081	2	194	9	N	176	192	1			319
05	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					319

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	17903	2	373	9	N	339	397	1			369
01	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	19858	2	399	9	N	363	516	1			216
02	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	20015	2	273	9	N	248					464
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	396	1			474
*04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	19000	2	366	9	N	333	196	1			611
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10651	2	257	9	N	234	311	1			71
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10629	2	264	9	N	240	195	1			116
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	7991	2	211	9	N	192					308
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10066	2	210	9	N	191	323	1			176
*04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8758	2	252	9	N	229	193	1			212
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11685	2	273	9	N	248	294	1			115
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11050	2	233	9	N	212	252	1			75
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7749	2	172	9	N	156					231
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11749	2	211	9	N	192	214	1			209
*04	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10395	2	198	9	N	180	190	1			199
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	17673	2	455	9	N	414	546	1			293
01	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17167	2	514	9	N	467	372	1			388
02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11741	2	283	9	N	257	353	1			292
03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16367	2	387	9	N	352	251	1			393
*04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13030	2	375	9	N	341	187	1			547
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	8930	2	207	9	N	188	281	1			145
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8629	2	220	9	N	200	157	1			188
02	8540	X	4322	-0-	-4218	-0-	4224	2	98	9	N	89					277
03	9455	X	9091	-0-	-364	-0-	8838	2	253	9	N	230	190	1			317
04	8910	X	7899	-0-	-1011	-0-	7708	2	191	9	N	174					491
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					491

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	36696	2	857	9	N	779	531	1			599
01	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	35863	2	822	9	N	747	1021	1			325
02	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	29675	2	748	9	N	680	388	1			617
03	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	32787	2	717	9	N	652	955	1			314
*04	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	29106	2	725	9	N	659	191	1			782
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					782

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	8956	2	199	9	N	181	300	1			115
01	9331	X	9088	-0-	-243	-0-	8910	2	178	9	N	162	93	1			184
02	8372	X	2729	-0-	-5643	-0-	2485	2	244	9	N	222	286	1			120
03	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10393	2	166	9	N	151					271
04	8880	X	8480	-0-	-400	-0-	8318	2	162	9	N	147	192	1			226
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					226

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					45
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4767	2	105	9	N	95					140
*04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1897	2	45	9	N	41					181
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7029	2	174	9	N	158	261	1			169
01	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6488	2	162	9	N	147	127	1			189
02	6748	X	4603	-0-	-2145	-0-	4482	2	121	9	N	110					299
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7517	2	161	9	N	146	191	1			254
04	7110	X	1522	-0-	-5588	-0-	1522	2			N	-0-					254
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					254

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					53
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1776	-0-	-2316	-0-	1761	2	15	9	N	14					61
01	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	3335	2	54	9	N	49					110
02	3276	X	1794	-0-	-1482	-0-	1746	2	48	9	N	44					154
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3649	2	69	9	N	63					217
04	3060	X	2171	-0-	-889	-0-	2141	2	30	9	N	27					244
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					244

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5093	-0-	-983	-0-	4943	2	150	9	N	136	188	1			158
01	6076	X	4942	-0-	-1134	-0-	4813	2	129	9	N	117	19	1			256
02	5488	X	3630	-0-	-1858	-0-	3545	2	85	9	N	77					333
03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	5293	2	185	9	N	168	376	1			125
04	5460	X	4972	-0-	-488	-0-	4796	2	176	9	N	160					285
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					285

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	11168	-0-	-54	-0-	10980	2	188	9	N	171	167	1			155
01	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	10280	2	144	9	N	131	143	1			143
02	10136	X	6668	-0-	-3468	-0-	6665	2	3	9	N	3					146
03	11222	X	11032	-0-	-190	-0-	10876	2	156	9	N	142					288
04	10860	X	4024	-0-	-6836	-0-	3969	2	55	9	N	50	192	1			146
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					146

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	14927	-0-	-2278	-0-	14695	2	232	9	N	211	187	1			265
01	18321	X	14576	-0-	-3745	-0-	14313	2	263	9	N	239	250	1			254
02	16548	X	13419	-0-	-3129	-0-	13287	2	132	9	N	120					374
03	18321	X	14510	-0-	-3811	-0-	14366	2	144	9	N	131					505
*04	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16008	2	229	9	N	208	389	1			324
05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					324

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	12891	-0-	-997	-0-	12726	2	165	9	N	150	116	1			184
01	13888	X	13000	-0-	-888	-0-	12829	2	171	9	N	155	193	1			146
02	12544	X	8900	-0-	-3644	-0-	8831	2	69	9	N	63					209
03	13795	X	12209	-0-	-1586	-0-	12026	2	183	9	N	166	175	1			200
04	12810	X	11417	-0-	-1393	-0-	11263	2	154	9	N	140					340
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					340

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	5822	2	208	9	N	189	194	1			155
01	6448	X	6179	-0-	-269	-0-	5979	2	200	9	N	182	191	1			146
02	5712	X	1739	-0-	-3973	-0-	1710	2	29	9	N	26	81	1			91
03	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	5944	2	134	9	N	122					213
04	5910	X	5229	-0-	-681	-0-	5073	2	156	9	N	142	192	1			163
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					163

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	45					92
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	63					155
02	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	37256	2	30	9	N	27					182
03	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	30656	2	42	9	N	38					220
*04	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	26928	2	56	9	N	51					271
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33305	2	556	9	N	505	560	1			499
01	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	36759	2	560	9	N	509	389	1			619
02	35301	X	35301	-0-	-0-	-0-	34855	2	446	9	N	405					1024
03	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	45286	2	524	9	N	476	795	1			705
*04	47037	X	47037	-0-	-0-	-0-	46543	2	494	9	N	449	539	1			615
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					615

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24242	X	22230	-0-	-2012	-0-	21835	2	395	9	N	359	384	1			238
01	24242	X	21842	-0-	-2400	-0-	21456	2	386	9	N	351	386	1			203
02	21896	X	14711	-0-	-7185	-0-	14413	2	298	9	N	271	180	1			294
03	23095	X	22926	-0-	-169	-0-	22444	2	482	9	N	438	383	1			349
04	21900	X	19963	-0-	-1937	-0-	19622	2	341	9	N	310	382	1			277
05	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					277

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	4335	2	94	9	N	85	87	1			127
01	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4334	2	86	9	N	78	117	1			88
02	4340	X	2217	-0-	-2123	-0-	2192	2	25	9	N	23					111
03	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	4397	2	113	9	N	103					214
04	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3084	2	47	9	N	43	164	1			93
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					93

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	7836	2	262	9	N	238	207	1			95
01	8773	X	7925	-0-	-848	-0-	7699	2	226	9	N	205	118	1			182
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10053	2	175	9	N	159	192	1			149
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9823	2	286	9	N	260	190	1			219
*04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7748	2	239	9	N	217	194	1			242
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					242

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	5773	2	256	9	N	233	378	1			109
01	6665	X	6074	-0-	-591	-0-	5802	2	272	9	N	247	187	1			169
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	91					260
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	203	143	1			320
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	69	188	1			201
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					201

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	4178	-0-	-13120	-0-	4103	2	75	9	N	68	171	1			78
01	16864	X	343	-0-	-16521	-0-	343	2			N	-0-					78
02	16268	X	5071	-0-	-11197	-0-	5071	2			N	-0-					78
03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					78
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					78
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

12	14663	X	13935	-0-	-728	-0-	13712	2	223	9	N	203	189	1			177
01	14663	X	13867	-0-	-796	-0-	13647	2	220	9	N	200	279	1			98
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15208	2	158	9	N	144					242
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	122	198	1			166
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	87					253
05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					253

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

12	59644	X	41253	-0-	-18391	-0-	40647	2	606	9	N	551	531	1			182
01	52421	X	37806	-0-	-14615	-0-	37278	2	528	9	N	480	429	1			233
02	44800	X	24604	-0-	-20196	-0-	24446	2	158	9	N	144	179	1			198
03	43524	X	43387	-0-	-137	-0-	42925	2	462	9	N	420	393	1			225
04	42120	X	36016	-0-	-6104	-0-	35707	2	309	9	N	281	316	1			190
05	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					N	NO RPT					190

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

12	21328	X	19768	-0-	-1560	-0-	19573	2	195	9	N	177	182	1			177
01	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	185	190	1			172
02	19264	X	7932	-0-	-11332	-0-	7866	2	66	9	N	60					232
03	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	118	197	1			153
04	20310	X	11671	-0-	-8639	-0-	11449	2	222	9	N	202					355
05	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					355

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

12	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	21191	2	176	9	N	160	192	1			155
01	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	222	184	1			193
02	17024	X	14159	-0-	-2865	-0-	14005	2	154	9	N	140	189	1			144
03	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	78					222
04	20670	X	16466	-0-	-4204	-0-	16306	2	160	9	N	145					367
05	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					367

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

12	13113	X	9164	-0-	-3949	-0-	8937	2	227	9	N	206	378	1			140
01	11935	X	8954	-0-	-2981	-0-	8783	2	171	9	N	155	156	1			139
02	10780	X	2719	-0-	-8061	-0-	2646	2	73	9	N	66					205
03	10447	X	7314	-0-	-3133	-0-	7201	2	113	9	N	103	190	1			118
04	10110	X	5877	-0-	-4233	-0-	5692	2	185	9	N	168	197	1			89
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40920	X	33677	-0-	-7243	-0-	33132	2	545	9	N	495	574	1			129
01	40145	X	33477	-0-	-6668	-0-	32926	2	551	9	N	501	374	1			256
02	36260	X	24928	-0-	-11332	-0-	24570	2	358	9	N	325	191	1			390
03	36921	X	33014	-0-	-3907	-0-	32482	2	532	9	N	484	553	1			321
04	34170	X	31313	-0-	-2857	-0-	30786	2	527	9	N	479	578	1			222
05	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					N	NO RPT					222

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44640	X	39919	-0-	-4721	-0-	39225	2	694	9	N	631	570	1			295
01	44237	X	37928	-0-	-6309	-0-	37253	2	675	9	N	614	575	1			334
02	39312	X	12110	-0-	-27202	-0-	11911	2	199	9	N	181	392	1			123
03	43524	X	13008	-0-	-30516	-0-	12806	2	202	9	N	184					307
04	39510	X	38127	-0-	-1383	-0-	37358	2	769	9	N	699	578	1			428
05	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					428

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22165	X	19137	-0-	-3028	-0-	18882	2	255	9	N	232	175	1			150
01	21545	X	18688	-0-	-2857	-0-	18431	2	257	9	N	234	191	1			193
02	18816	X	18529	-0-	-287	-0-	18431	2	98	9	N	89	198	1			84
03	20212	X	18467	-0-	-1745	-0-	18170	2	297	9	N	270	198	1			156
04	18990	X	16831	-0-	-2159	-0-	16556	2	275	9	N	250	197	1			209
05	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					209

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24397	X	22499	-0-	-1898	-0-	22166	2	333	9	N	303	385	1			143
01	24397	X	21069	-0-	-3328	-0-	20709	2	360	9	N	327	192	1			278
02	22372	X	14260	-0-	-8112	-0-	14045	2	215	9	N	195	195	1			278
03	24769	X	19565	-0-	-5204	-0-	19178	2	387	9	N	352	383	1			247
04	22350	X	16858	-0-	-5492	-0-	16674	2	184	9	N	167	61	1			353
05	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT					353

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	23589	-0-	-3722	-0-	23131	2	458	9	N	416	389	1			150
01	26474	X	22445	-0-	-4029	-0-	21982	2	463	9	N	421	376	1			195
02	23492	X	15654	-0-	-7838	-0-	15353	2	301	9	N	274	197	1			272
03	25172	X	21915	-0-	-3257	-0-	21444	2	471	9	N	428	361	1			339
04	23100	X	19005	-0-	-4095	-0-	18620	2	385	9	N	350	151	1			538
05	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT					538

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	7860	-0-	-3734	-0-	7505	2	355	9	N	323	363	1			175
01	11594	X	8152	-0-	-3442	-0-	7868	2	284	9	N	258	251	1			182
02	10472	X	2051	-0-	-8421	-0-	1976	2	75	9	N	68	198	1			52
03	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15545	2	355	9	N	323	192	1			183
04	9990	X	9921	-0-	-69	-0-	9655	2	266	9	N	242	372	1			53
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					53

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41602	X	36265	-0-	-5337	-0-	35709	2	556	9	N	505	557	1			338
01	40486	X	35539	-0-	-4947	-0-	34804	2	735	9	N	668	753	1			253
02	35784	X	35407	-0-	-377	-0-	34804	2	603	9	N	548	584	1			217
03	38874	X	35848	-0-	-3026	-0-	35241	2	607	9	N	552	507	1			262
04	36480	X	33353	-0-	-3127	-0-	32742	2	611	9	N	555	754	1			63
05	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT					63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24545	2	363	9	N	330	378	1			261
01	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24610	2	371	9	N	337	487	1			111
02	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22047	2	251	9	N	228					339
03	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	271	388	1			222
04	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	243	201	1			264
05	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					264

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 116554

03	0	W	4877	-0-	4877	121431	4554	1	323	9	N	294	157	1			137
*04	0	W	7730	-0-	7730	129161	7122	2	608	9	N	553	385	1			305
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	129161					N	NO RPT					305

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					60
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					60
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					132
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					447
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					447
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					447
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					43
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					43
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	106	1	3671	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	124	1	3487	2	Y	-0-			-0-
02	3500	X	2358	-0-	-1142	-0-	77	1	2281	2	Y	-0-			-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	83	1	3773	2	Y	-0-			-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-			-0-
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	5	1	3685	2	Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	47	1	2632	3	N	-0-			-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2234	-0-	-454	-0-	42	1	2192	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	47	1	2498	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	1959	-0-	-921	-0-	45	1	1914	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	47	1	1858	3	N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12538	2	4	9	N	4					53
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12577	2	22	9	N	20					73
02	11088	X	6096	-0-	-4992	-0-	6088	2	8	9	N	7					80
03	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13656	2	24	9	N	22	52	1			50
04	11880	X	11564	-0-	-316	-0-	11549	2	15	9	N	14					64
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					64

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					5
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					5
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					5
03	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	2			N	-0-					5
*04	3000	N	2953	-0-	-47	208	2953	2			N	-0-					5
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	#	8163	-0-	-2346	-0-	1028	1	7134	2	N	1					307
							1	9									
01	9331	#	7463	-0-	-1868	-0-	1029	1	6434	2	N	-0-					307
02	8428	#	6837	-0-	-1591	-0-	526	1	6311	2	N	-0-					307
03	8773	#	7110	-0-	-1663	-0-	968	1	6142	2	N	-0-					307
04	8160	#	6824	-0-	-1336	-0-	951	1	5873	2	N	-0-					307
05	8153	#	7034	-0-	-1119	-0-	1028	1	6006	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

12	1612	N	2252	-0-	640	B	-25213	2252	2			N	-0-				20
01	0	N	1801	-0-	1801	B	-23412	1790	2	11	9	N	10				30
02	0	N	1530	-0-	1530	B	-21882	1495	2	35	9	N	32				62
03	0	N	2736	-0-	2736	B	-19146	2736	2			N	-0-				62
04	0	N	2065	-0-	2065	B	-17081	2019	2	46	9	N	42				104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-17081					N	NO RPT				104

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	805	-0-	-249 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	775	N	545	-0-	-230 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

12	0	N	1189	-0-	1189	B	-17423	1189	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1187	-0-	71	B	-17352	1187	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	841	-0-	-223	B	-17352	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17352																		
03	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

12	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	873	-0-	-522	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	700	-0-	-588	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	775	N	656	-0-	-119	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

12	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

12	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1073	-0-	-167	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	155	-0-	-868	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	806	N	693	-0-	-113	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	387	-0-	-140	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	995	-0-	-1206	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	899	N	844	-0-	-55	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	222	-0-	-1421	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3999	N	2542	-0-	-1457 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1831	-0-	-549 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	283	-0-	-1732 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1757	-0-	-203 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2061	-0-	-295 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1428	-0-	-532 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	1			N	-0-					-0-
01	806	N	337	-0-	-469 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	219	R	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		220	-0-	220 B	220	220	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	220					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1146	-0-	-311 B	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	56	1	1352	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	872	-0-	-275 B	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	60	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1320	-0-	-230 B	-0-	50	1	1270	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1223	-0-	-97 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1344	-0-	-51	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1172	-0-	-118	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	997	-0-	-26	B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1363	-0-	-63	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1250	-0-	-70	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	899	N	896	-0-	-3	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	828	-0-	-42	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	945	-0-	-171	B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	992	N	917	-0-	-75	B	-0-	917	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

12	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	707	-0-	-313	B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	935	-0-	-119	B	-0-	935	2		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

12	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	360	N	341	-0-	-19	B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*05	403	N	351	-0-	-52	B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

12	3015	N	3015	-0-	-0-	B	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	1476	-0-	-148	B	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3007	N	2925	-0-	-82	B	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1222	-0-	-248	B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

12	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
01	744	N	726	-0-	-18	B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	700	N	540	-0-	-160	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	726	-0-	-49	B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
04	690	N	657	-0-	-33	B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN //CONT.// 254448
GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

12	2480	N	2109	-0-	-371 B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2031	-0-	-387 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2104	-0-	-136 B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2087	-0-	-238 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021																	

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	198	-0-	-856 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	960	N	561	-0-	-399 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

12	106237	#	1061	-0-	-105176 B	-206939	1061	2			N	-0-					-0-
01	106237	#	1016	-0-	-105221 B	-312160	1016	2			N	-0-					-0-
02	95956	#	570	-0-	-95386 B	-407546	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407546																	
03	105121	#	NO RPT	-0-	-105121 B	-512667					N	NO RPT					-0-
04	106800	#	NO RPT	-0-	-106800 B	-619467					N	NO RPT					-0-
05	110360	#	NO RPT	-0-	-110360 B	-729827					N	NO RPT					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1091	-0-	-242 B	-0-	98	1	993	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1026	-0-	-178 B	-0-	92	1	934	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	119	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	105	1	1061	3	N	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	113	1	1137	3	N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2602	-0-	-157 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*05	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1060	-0-	-397 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	756	N	637	-0-	-119 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	728	N	515	-0-	-213 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1151	-0-	-89	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	832	-0-	-204	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

12	2697	N	1651	-0-	-1046	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1948	-0-	-222	B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1428	-0-	-784	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2921	N	2921	-0-	-0-	B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*05	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2077 N	2005	-0-	-72	B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1146	-0-	-702	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015 N	1938	-0-	-77	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	1942	-0-	-8	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2457 N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449 N	2397	-0-	-52	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2340 N	2236	-0-	-104	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2279	-0-	-15	B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	#	2686	-0-	-631 B	-3404	2686	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2680	-0-	14 B	-3390	2680	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2433	-0-	-59 B	-3390	2433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2320		CANCELLED UNDERAGE ->		-1070										
03	2697	N	2781	-0-	84 B	-2236	2781	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2432	-0-	-148 B	-2236	2432	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2685	-0-	-12 B	-2236	2685	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

12	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1318	-0-	-82 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1643	N	1584	-0-	-59 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

12	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

12	992	N	804	-0-	-188 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	700	N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	905	-0-	-552 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

12	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

12	837	N	677	-0-	-160 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

12	1984	N	1860	-0-	-124 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1424	-0-	-467 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	907	-0-	-801 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	186	-0-	-1674 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	819	-0-	-561 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021																		

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527	N	523	-0-	-4	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	651	N	448	-0-	-203	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	420	N	330	-0-	-90	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	672	N	576	-0-	-96 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2242	-0-	-114 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1643	-0-	-177 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	7	-0-	-2225 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1354	-0-	-656 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1296	-0-	-533 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	360	N	172	-0-	-188 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	923	-0-	-197 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1149	-0-	-153 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1056	-0-	-204 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1053	-0-	-373 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	903	-0-	-133 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	984	-0-	-101 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	926	-0-	-94 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	476	S	134	-0-	-342 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	S	310	-0-	-155 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	450	S	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*05	469	S	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	N	2089	-0-	-1135 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3416	N	1406	-0-	-2010 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*05	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	526	-0-	-614 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1878	-0-	-292 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1403	-0-	-249 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1507	-0-	-384 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	177	-0-	-182 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	3955	N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3416	N	2730	-0-	-686 B	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3717	-0-	-251 B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3840	N	3557	-0-	-283 B	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*05	3634	N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	651	N	274	-0-	-377 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	569	-0-	-237	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	771	-0-	-309	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1682	-0-	-23	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1698	-0-	-7	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	588	N	359	-0-	-229	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	76	1	1614	3	N	-0-			-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	85	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	992	-0-	-464 B	-0-	46	1	946	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1705	N	1283	-0-	-422 B	-0-	79	1	1204	3	N	-0-			-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	87	1	1178	3	N	-0-			-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	85	1	1270	3	N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	68	1	1454	3	N	-0-			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	95	1	1339	3	N	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	78	1	1622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	121	1	1852	3	N	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	131	1	1775	3	N	-0-			-0-
*05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	124	1	1860	3	N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	72	1	1534	3	N	-0-			-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1368	-0-	-116 B	-0-	63	1	1305	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	106	1	1611	3	N	-0-			-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	115	1	1556	3	N	-0-			-0-
*05	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	108	1	1619	3	N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	65	1	1383	3	N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	101	1	1428	3	N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	55	1	1129	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	96	1	1465	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	99	1	1343	3	N	-0-			-0-
*05	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	93	1	1389	3	N	-0-			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	27	1	375	3	N	-0-			-0-
02	392	N	354	-0-	-38 B	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	22	1	342	3	N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	25	1	335	3	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	47	1	1011	3	N	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	71	1	1005	3	N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	68	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	74	1	999	3	N	-0-			-0-
*05	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	70	1	1049	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	627	-0-	-117 B	-0-	28	1	599	3	N	-0-			-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	41	1	585	3	N	-0-			-0-
02	644	N	369	-0-	-275 B	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	39	1	600	3	N	-0-			-0-
04	600	N	541	-0-	-59 B	-0-	37	1	504	3	N	-0-			-0-
*05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	33	1	493	3	N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1728	-0-	-287 B	-3261	78	1	1650	3	N	-0-			-0-
01	0	N	1564	-0-	1564 B	-1697	103	1	1461	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163 B	-1697	67	1	1394	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1697															
03	1736	N	1597	-0-	-139 B	-0-	98	1	1499	3	N	-0-			-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	104	1	1413	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	99	1	1484	3	N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1210	-0-	-92 B	-0-	54	1	1156	3	N	-0-			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	83	1	1178	3	N	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	57	1	1187	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	79	1	1202	3	N	-0-			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	85	1	1154	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1262	-0-	-102 B	-0-	83	1	1179	3	N	-0-			-0-

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3536	N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-			-0-
01	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
02	3304	N	2762	-0-	-542 B	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3551	N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
04	3450	N	3381	-0-	-69 B	-0-	3381	3			N	-0-			-0-
05	3069	N	1978	-0-	-1091 B	-0-	1978	3			N	-0-			-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	768	-0-	-1332 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1030	-0-	-737 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	916	-0-	-104 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	N	3898	-0-	-39 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	3784	N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	2837	-0-	-859 B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3646	-0-	-260 B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
04	3698	N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*05	3407	N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1912	-0-	-412 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2287	-0-	-23 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2044	-0-	-64 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1406	-0-	-640 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	408	-0-	-1384 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1497	-0-	-33 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1908	-0-	-584 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2439	-0-	-227 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2447	-0-	-73 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*05	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1030	-0-	-790 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	N	3897	-0-	-288 B	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
01	3870	N	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	3248	-0-	-308 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3929	N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3686	-0-	-64 B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*05	3814	N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1242	-0-	-662 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2551	-0-	-22 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1911	-0-	-497 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2394	-0-	-148 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2281	-0-	-631 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2847	-0-	-253 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2868	-0-	-12 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*05	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1742	-0-	-242 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*05	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	158	-0-	-234 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	224	-0-	-241 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	420	N	149	-0-	-271 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	12	-0-	-174 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2201	N	1401	-0-	-800 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1121	-0-	-783 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	784	N	307	-0-	-477 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	586	-0-	-313 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	780	N	651	-0-	-129 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7403	N	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
01	7481	N	7481	-0-	-0- B	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
02	6244	N	3429	-0-	-2815 B	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7409	N	6886	-0-	-523 B	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
04	7230	N	6843	-0-	-387 B	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
*05	6174	N	6174	-0-	-0- B	-0-	6174	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	981	-0-	-1371 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	608	-0-	-568 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1016	-0-	-162 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1116	-0-	-144 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	N	3094	-0-	-192 B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	1417	-0-	-1495 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2898	-0-	-202 B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2016	-0-	-954 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1641	-0-	-375 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1924	-0-	-246 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	779	-0-	-453 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1385	-0-	-506 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	648	-0-	-808 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2945	N	2407	-0-	-538 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	859	-0-	-933 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	N	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2263	N	2213	-0-	-50 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2122	-0-	-79 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	532	N	161	-0-	-371 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	750	N	264	-0-	-486 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2419	-0-	-92	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1906	-0-	-418	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2285	-0-	-133	B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2164	-0-	-146	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2038	-0-	-70	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1215	-0-	-801	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	1752	-0-	-356	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1728	-0-	-282	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	622	-0-	-29	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	588	-0-	-32	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2543	-0-	-61	B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2038	-0-	-370	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	2483	-0-	-59	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3013	N	3013	-0-	-0-	B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	2959	N	2959	-0-	-0-	B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2067	-0-	-761	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	2893	-0-	-114	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2844	-0-	-6	B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	566	-0-	-442 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	924	-0-	-192 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1599	-0-	-44 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1393	-0-	-315 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*05	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2439	-0-	-10 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1463	-0-	-861 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	964	-0-	-28 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2002	-0-	-75	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1554	-0-	-294	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1475	-0-	-540	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1339	-0-	-581	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1253	-0-	-483	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1529	-0-	-515	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2023	-0-	-209	B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	787	-0-	-50	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	739	-0-	-41	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	416	-0-	-592	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	738	-0-	-533	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	933	-0-	-147	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2127	-0-	-43	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	752	-0-	-1124	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2087	-0-	-52	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1854	-0-	-306	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	784	N	415	-0-	-369 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	225	-0-	-705 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	68	-0-	-397 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	756	N	308	-0-	-448 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	537	-0-	-145 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	278	-0-	-292 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1023	N	859	-0-	-164 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	924	N	605	-0-	-319 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1302	N	1180	-0-	-122 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	894	-0-	-254 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	727	-0-	-925 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-	-120 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	933	-0-	-152	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	183	-0-	-189	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	S	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1489	S	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1512	S	1090	-0-	-422	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1634	S	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1440	S	1342	-0-	-98	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*05	1555	S	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1902	-0-	-299	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1481	-0-	-311	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	205	-0-	-74	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2641	-0-	-215	B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	2731	-0-	-276	B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*05	3055	N	3055	-0-	-0-	B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1935	-0-	-235	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1718	-0-	-130	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1868	-0-	-54	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	991	-0-	-809	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	824	-0-	-1067	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1301	-0-	-295	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1633	-0-	-134	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1380	-0-	-46	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	852	-0-	-140	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	362	-0-	-134	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1204	-0-	-252 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*05	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	506	-0-	-810 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	834	-0-	-344 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	810	N	628	-0-	-182 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1266	-0-	-498 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1754	-0-	-13 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2023	-0-	-364 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1422	-0-	-958 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1976	-0-	-39 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1686	-0-	-114 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	1890	-0-	-1055 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1445	-0-	-767 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*05	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	812	N	597	-0-	-215 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	628	-0-	-520	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1175	-0-	-34	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2179	-0-	-301	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1600	-0-	-556	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2304	-0-	-21	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1784	-0-	-456	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2120	-0-	-174	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	402	-0-	-94	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	448	N	153	-0-	-295	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	825	-0-	-74	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	812	N	446	-0-	-366	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	765	-0-	-72	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1412	-0-	-138	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1205	-0-	-111	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1349	-0-	-77	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1271	-0-	-19	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1810	-0-	-112 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1004	-0-	-228 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1677	-0-	-276 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1267	-0-	-385 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*05	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1155	-0-	-441 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1506	-0-	-106 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1283	-0-	-127 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	756	N	146	-0-	-610 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1174	-0-	-159 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	800	-0-	-404 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2699	-0-	-91 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1503	-0-	-1185 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2655	-0-	-42 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	873	-0-	-303 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1814	-0-	-356 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1618	-0-	-230 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1782	-0-	-16 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	N	3963	-0-	-718 B	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	3324	N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	4004	N	3236	-0-	-768 B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4046	N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
04	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
*05	3702	N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	717	-0-	-213 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	840	N	459	-0-	-381 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	12	-0-	-670 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2325	N	2128	-0-	-197 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1974	-0-	-70 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1976	-0-	-163 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1299	-0-	-73 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1291	-0-	-135 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	N	2874	-0-	-195 B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2222	-0-	-494 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2602	-0-	-281 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*05	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	919	-0-	-733 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	933	-0-	-803 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	797	-0-	-313 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	824	-0-	-199 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	600	N	333	-0-	-267 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	414	-0-	-113 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1208	-0-	-164	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2548	-0-	-25	B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2086	-0-	-322	B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	2165	-0-	-377	B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	437	-0-	-152	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	532	N	350	-0-	-182	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1165	-0-	-168	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1020	-0-	-184	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1087	-0-	-91	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	626	-0-	-424	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2829	N	2829	-0-	-0-	B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2850	N	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2239	-0-	-281	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2772	-0-	-49	B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*05	3210	N	3210	-0-	-0-	B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1782	-0-	-295	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1439	-0-	-269	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1432	-0-	-335	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1288	-0-	-392	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1371	-0-	-210	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	939	-0-	-766	B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	756	-0-	-728	B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	875	-0-	-55	B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
04	900	N	562	-0-	-338	B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	837	N	653	-0-	-184	B	-0-	653	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	819	-0-	-111	B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	784	N	708	-0-	-76	B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
04	810	N	789	-0-	-21	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	761	-0-	-107	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	728	N	663	-0-	-65	B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	770	-0-	-5	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	750	N	729	-0-	-21	B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1653	-0-	-269	B	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
02	1680	N	1390	-0-	-290	B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108	B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	591	-0-	-60	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	672	N	490	-0-	-182	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1349	-0-	-201	B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1219	-0-	-125	B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1359	-0-	-5	B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1201	-0-	-89	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63	B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	956	-0-	-191	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	816	-0-	-80	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1665	-0-	-133	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1556	-0-	-12	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1670	-0-	-4	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1623	-0-	-113	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	757	-0-	-390	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	980	N	630	-0-	-350	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1354	-0-	-320	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1156	-0-	-328	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1307	-0-	-57	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1087	-0-	-263	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	1954	-0-	-960	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1808	-0-	-740	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1618	-0-	-422	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1844	-0-	-171	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1110	-0-	-254	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1062	-0-	-2	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1089	-0-	-89	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	308	N	104	-0-	-204	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	85	-0-	-194	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	210	N	5	-0-	-205	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1999	-0-	-326	B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1745	-0-	-159	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1826	-0-	-94	B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1202	-0-	-162	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1191	-0-	-18	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1146	-0-	-63	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1579	-0-	-250	B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1335	-0-	-289	B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1424	-0-	-157	B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1227	-0-	-213	B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1362	-0-	-126	B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1239	-0-	-280	B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1010	-0-	-194	B	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1127	-0-	-163	B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	808	-0-	-680	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1099	-0-	-101	B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	799	-0-	-162	B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	756	N	716	-0-	-40	B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
04	750	N	748	-0-	-2	B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	806	N	794	-0-	-12	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1697	-0-	-318	B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1607	-0-	-43	B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
05	1829	N	1682	-0-	-147	B	-0-	1682	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1324	-0-	-195	B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1167	-0-	-149	B	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333	N	1320	-0-	-13	B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1201	-0-	-149	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28	B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2255	-0-	-473	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1940	-0-	-328	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	2254	-0-	-9	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	716	-0-	-90	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	704	-0-	-9	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	#	2903	-0-	-228	B	-3609	2903	3			N	-0-					-0-
01	3131	#	1268	-0-	-1863	B	-5472	1268	3			N	-0-					-0-
02	2828	#	931	-0-	-1897	B	-7369	931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7369																		
03	2914	N	1558	-0-	-1356	B	-7369	1558	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	2786	-0-	1556	B	-5813	2786	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	2975	-0-	1952	B	-3861	2975	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	873	-0-	-303	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	715	-0-	-773	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	615	-0-	-855	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	961	N	597	-0-	-364	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	475	-0-	-52	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1913	-0-	-195	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1709	-0-	-111	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1795	-0-	-35	B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1360	-0-	-264	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1762	-0-	-67	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	980	N	697	-0-	-283	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	554	-0-	-531	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	467	-0-	-643	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	775	N	424	-0-	-351	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	643	-0-	-163 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	672	N	533	-0-	-139 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	756	N	635	-0-	-121 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	723	-0-	-873 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1882	-0-	-288	B	-0-	84	1	1798	3	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1768	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1701	-0-	-147	B	-0-	78	1	1623	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1880	3	N	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2044	3	N	-0-					-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	840	N	222	-0-	-618	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	375	-0-	-307	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	630	N	507	-0-	-123	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	679	-0-	-34	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	672	N	403	-0-	-269	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	691	-0-	-208	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	728	N	487	-0-	-241	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2018	-0-	-194	B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2375	-0-	-74	B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1896	-0-	-414	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2020	-0-	-212	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

12	837	N	653	-0-	-184	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	700	N	71	-0-	-629	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

12	1736	N	934	-0-	-802	B	-0-	42	1	892	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1503	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1632	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1691	-0-	-45	B	-0-	112	1	1579	3	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2020																		

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2352	-0-	-252 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*05	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	980	N	822	-0-	-158 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

12	2790	N	2367	-0-	-423 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2077	-0-	-331 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2347	-0-	-9 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30 B	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

12	2790	N	2319	-0-	-471 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1192	-0-	-1244 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*05	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

12	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2269	-0-	-559 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2793	-0-	-28 B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2597	-0-	-13 B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*05	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	613	-0-	-675 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1345	-0-	-50 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2642	-0-	-148 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2511	-0-	-69 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2668	-0-	-60 B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1488	-0-	-217 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	978	-0-	-506 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1554	-0-	-120 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1142	-0-	-398 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1475	-0-	-75 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1671	-0-	-220 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1235	-0-	-305 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2128	-0-	-259 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1119	-0-	-757 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	176	-0-	-124 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

12	744	N	706	-0-	-38	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

12	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	339	-0-	-753	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	721	-0-	-488	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	930	N	37	-0-	-893	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	372	N	31	-0-	-341	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

12	1488	N	1220	-0-	-268	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

12	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	442	-0-	-818	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	874	-0-	-490	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	456	-0-	-594	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

12	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	43	-0-	-2127	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	722	-0-	-988	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1386	-0-	-102	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	830	-0-	-224 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	868	N	619	-0-	-249 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2189	-0-	-694 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1840	-0-	-260 B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1971	-0-	-230 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1864	-0-	-146 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1450	-0-	-118 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*05	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1678	-0-	-368 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1619	-0-	-33 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1639	-0-	-159 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	N	6208	-0-	-1108 B	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
01	6111	N	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
02	5880	N	3564	-0-	-2316 B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6750	N	6750	-0-	-0- B	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
04	6569	N	6569	-0-	-0- B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
*05	6146	N	6146	-0-	-0- B	-0-	6146	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1130	-0-	-186 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

12	1302	N	1049	-0-	-253 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	887	-0-	-121 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	992	N	725	-0-	-267 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

12	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	896	N	687	-0-	-209 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

12	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	784	N	655	-0-	-129 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1011	-0-	-361 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	309	-0-	-251 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1170	-0-	-538 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	974	-0-	-266 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	829	-0-	-291 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	712	-0-	-931 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	756	N	265	-0-	-491 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

12	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1121	-0-	-447 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

12	1550	N	1295	-0-	-255 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1168	-0-	-176 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

12	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1259	-0-	-167	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	974	-0-	-174	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1229	-0-	-42	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1022	-0-	-208	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1070	-0-	-15	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1179	-0-	-123	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	511	-0-	-665	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	989	-0-	-189	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1650	-0-	-427	B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	565	-0-	-55	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1634	-0-	-9	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1184	-0-	-244	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	705	-0-	-163	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	728	N	623	-0-	-105	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1117	-0-	-278	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	939	-0-	-209	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1787	-0-	-201	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2043	-0-	-27	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2179	-0-	-177 B	-7256	2179	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2018	-0-	2018 B	-5238	2018	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1783	-0-	-317 B	-5238	1783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-987	CANCELLED UNDERAGE ->		-4251											
03	2170	N	2202	-0-	32 B	-955	2202	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1088	-0-	-862 B	-955	1088	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	2251	-0-	267 B	-688	2251	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	672	N	179	-0-	-493 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	868	N	506	-0-	-362 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	901	-0-	-331 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	N	2906	-0-	-287 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2107	-0-	-581 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2914	N	2779	-0-	-135 B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*05	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	821	-0-	-635 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1519	N	1216	-0-	-303 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	952	N	785	-0-	-167 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	N	3086	-0-	-107 B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
01	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2765	-0-	-203 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2946	-0-	-154 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*05	3181	N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

12	1426	N	1069	-0-	-357 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1012	-0-	-98 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

12	1333	N	1085	-0-	-248 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	980	N	660	-0-	-320 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	979	-0-	-106 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	649	-0-	-431 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	364	N	142	-0-	-222 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1481	-0-	-983 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2510	-0-	-125 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2471	-0-	-19 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*05	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6157	N	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
01	6121	N	6121	-0-	-0- B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
02	5852	N	5256	-0-	-596 B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6169	N	6040	-0-	-129 B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
04	6027	N	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
*05	5842	N	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2422	-0-	-120 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1542	-0-	-698 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	711	-0-	-101 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	870	N	824	-0-	-46 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

12	1147	N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	959	-0-	-77 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	990	N	834	-0-	-156 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

12	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1373	-0-	-111 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1546	-0-	-254 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

12	1426	N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

12	1643	N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1165	-0-	-291 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	850	-0-	-111 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	812	N	731	-0-	-81 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

12	961	N	760	-0-	-201 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	868	N	686	-0-	-182 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

12	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	896	N	756	-0-	-140 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1394	-0-	-528 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1077	-0-	-603 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	231	-0-	-1102 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1157	-0-	-163 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

12	868	N	821	-0-	-47	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	728	N	567	-0-	-161	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

12	2015	N	1629	-0-	-386	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	777	-0-	-931	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1256	-0-	-424	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

12	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1330	-0-	-462	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

12	1550	N	1428	-0-	-122	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	N	2993	-0-	-665	B	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
01	3336	N	3336	-0-	-0-	B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	1807	-0-	-1413	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3482	N	3482	-0-	-0-	B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	3266	N	3266	-0-	-0-	B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*05	3244	N	3244	-0-	-0-	B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1070	-0-	-46	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	861	-0-	-147	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1078	-0-	-7	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1105	-0-	-104	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1097	-0-	-19	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	469	-0-	-89	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	504	N	249	-0-	-255	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	260	-0-	-112	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	279	N	152	-0-	-127	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1119	-0-	-141	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1370	-0-	-25	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	34	-0-	-803 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	900	N	579	-0-	-321 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2409	-0-	-195 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1048	-0-	-1304 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2003	-0-	-415 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2118	-0-	-102 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1288	-0-	-107 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1138	-0-	-66 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1880	-0-	-472 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1737	-0-	-123 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1283	-0-	-369 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	869	-0-	-307 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

12	775	N	651	-0-	-124 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	672	N	530	-0-	-142 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

12	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	784	N	736	-0-	-48 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	982	-0-	-334 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1305	-0-	-152 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

12	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	756	N	563	-0-	-193 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	751	-0-	-86 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

12	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616	N	258	-0-	-358 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4194	R	3337	-0-	-857	B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
01	3534	#	3226	-0-	-308	B	-308	3226	3			N	-0-					-0-
02	3192	#	2474	-0-	-718	B	-1026	2474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1026																		
03	3534	#	2980	-0-	-554	B	-1580	2980	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2055	-0-	-1365	B	-2945	2055	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	3117	-0-	-417	B	-3362	3117	3			N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	837	N	116	-0-	-721	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	930	-0-	-93	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	896	N	641	-0-	-255	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	741	-0-	-189	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	872	-0-	-213	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	823	-0-	-45	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	997	-0-	-212	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	915	-0-	-149	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	941	-0-	-82	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1387	-0-	-39	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1215	-0-	-304	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1032	-0-	-200	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1186	-0-	-14	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1180	-0-	-153	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	817	-0-	-275	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1026	-0-	-121	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	957	-0-	-63	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	961	-0-	-93	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1978	-0-	-254	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1691	-0-	-213	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1148	-0-	-123	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1145	-0-	-745	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1947	-0-	-99	B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	663	-0-	-112	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	672	N	570	-0-	-102	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	643	-0-	-101	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	644	N	514	-0-	-130	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	929	-0-	-156	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	924	N	716	-0-	-208	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	903	-0-	-27	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	912	-0-	-142 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	747	-0-	-177 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	960	N	718	-0-	-242 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	282	-0-	-214 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	448	N	103	-0-	-345 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1481	-0-	-69 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1127	-0-	-189 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	5	-0-	-584 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	410	-0-	-458 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1532	-0-	-142 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	868	N	546	-0-	-322 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1768	-0-	-278 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1629	-0-	-79 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1712	-0-	-86 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	984	-0-	-318 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	849	-0-	-299 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	801	-0-	-219 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1534	-0-	-78 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1293	-0-	-107 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	649	-0-	-695 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1566	-0-	-480 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1507	-0-	-323 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	1963	-0-	-641 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1208	-0-	-1088 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*05	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2527	-0-	-449 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	935	-0-	-1557 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2054	-0-	-488 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	3511	N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*05	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	829	-0-	-459 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	N	2741	-0-	-576 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	1168	-0-	-1660 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1760	-0-	-160 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	863	-0-	-901	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1662	-0-	-291	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1102	-0-	-107	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	791	-0-	-301	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1005	-0-	-111	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	N	2699	-0-	-0-	B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1960	-0-	-560	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2349	-0-	-348	B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2231	-0-	-229	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2095	-0-	-75	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1435	-0-	-208	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1268	-0-	-48	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1375	-0-	-51	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1332	-0-	-48	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	N	3991	-0-	-473 B	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
01	3943	N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3638	-0-	-198 B	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3994	-0-	-5 B	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3743	-0-	-67 B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3901	-0-	-129 B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1474	-0-	-234 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	#	2888	-0-	-1080 B	-2291	2888	3			N	-0-					-0-
01	3968	#	2826	-0-	-1142 B	-3433	2826	3			N	-0-					-0-
02	3584	#	2555	-0-	-1029 B	-4462	2555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4462																	
03	3968	#	2757	-0-	-1211 B	-5673	2757	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2590	-0-	-830 B	-6503	2590	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	2668	-0-	-866 B	-7369	2668	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2480	-0-	-62 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2087	-0-	-237 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2382	-0-	-98 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2144	-0-	-460 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1785	-0-	-343 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	788	-0-	-220 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	N	3027	-0-	-414	B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	1436	-0-	-1448	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3038	N	627	-0-	-2411	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	3670	N	3670	-0-	-0-	B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
*05	3423	N	3423	-0-	-0-	B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1234	-0-	-838	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2089	-0-	-112	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1651	-0-	-240	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1481	-0-	-59	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1149	-0-	-441	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1705	-0-	-703	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2205	-0-	-182	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	364	N	279	-0-	-85	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2550	-0-	-302 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1191	-0-	-965 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1891	-0-	-651 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*05	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	915	-0-	-139 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2163	-0-	-751 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1942	-0-	-494 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1880	-0-	-280 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2761	-0-	-60 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2025	-0-	-523 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2659	-0-	-100 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2602	-0-	-8 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*05	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	#	3096	-0-	-1182 B	-7181	3096	3			N	-0-					-0-
01	3441	#	3071	-0-	-370 B	-7551	3071	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	1839	-0-	-1241 B	-7551	1839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4929 CANCELLED UNDERAGE -> -2622																	
03	3100	N	3167	-0-	67 B	-4862	3167	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2801	-0-	-169 B	-4862	2801	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	743	-0-	-1303 B	-4862	743	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	952	N	711	-0-	-241 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1083	-0-	-429 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	730	-0-	-355 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	399	-0-	-721 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	462	-0-	-282 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2050	-0-	-523 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2010	-0-	-90 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1919	-0-	-61 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2085	-0-	-147 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1037	-0-	-668 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1246	-0-	-273 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	#	2168	-0-	-1118 B	-8667	2168	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2073	-0-	2073 B	-6594	2073	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1060	-0-	-956 B	-6594	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5038		CANCELLED UNDERAGE ->		-1556										
03	2170	N	2310	-0-	140 B	-4898	2310	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40 B	-4898	1970	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1793	-0-	615 B	-4283	1793	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

12	1116	N	949	-0-	-167 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	952	N	645	-0-	-307 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

12	1736	N	1451	-0-	-285 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1334	-0-	-94 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

12	1054	N	733	-0-	-321 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	804	-0-	-652 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

12	899	N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2987	N	2987	-0-	-0-	B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	2841	N	2841	-0-	-0-	B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1385	-0-	-463	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	2937	-0-	-39	B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2563	-0-	-197	B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1380	-0-	-139	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	892	-0-	-256	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1290	-0-	-105	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	729	-0-	-681	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	963	-0-	-269	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1195	-0-	-231	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	916	-0-	-138	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2233	-0-	-216	B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1780	-0-	-460	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2047	-0-	-185	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1273	-0-	-215	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	903	-0-	-357	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1208	-0-	-249	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	839	-0-	-421	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3625	N	3625	-0-	-0-	B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	2877	N	2877	-0-	-0-	B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	2439	-0-	-1089	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3627	N	3137	-0-	-490	B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3110	N	3110	-0-	-0-	B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*05	3407	N	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2227	-0-	-377	B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1653	-0-	-531	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	N	2852	-0-	-403	B	-1643	2852	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	2794	-0-	1643	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2371	-0-	-513	B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2861	N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2576	-0-	-124	B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*05	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	#	2910	-0-	-469	B	-1017	2910	3			N	-0-					-0-
01	3379	#	2700	-0-	-679	B	-1696	2700	3			N	-0-					-0-
02	3052	#	2470	-0-	-582	B	-2278	2470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2278																		
03	3379	#	2918	-0-	-461	B	-2739	2918	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1442	-0-	-1168	B	-2739	1442	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2921	-0-	193	B	-2546	2921	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	N	6785	-0-	-1058	B	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
01	6425	N	6425	-0-	-0-	B	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
02	6496	N	5524	-0-	-972	B	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6789	N	6304	-0-	-485	B	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
04	6210	N	6006	-0-	-204	B	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
*05	6300	N	6300	-0-	-0-	B	-0-	6300	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	784	N	250	-0-	-534	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	267	-0-	-570	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	750	N	262	-0-	-488	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1690	-0-	-449 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1590	-0-	-146 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1030	-0-	-210 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	595	-0-	-581 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	1845	-0-	-883 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	865	-0-	-1375 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*05	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1947	-0-	-378 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1072	-0-	-860 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*05	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	562	-0-	-182 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	780	N	471	-0-	-309 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	890	-0-	-1001 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	630	-0-	-854 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	810	N	360	-0-	-450 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	713	N	463	-0-	-250 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	3448	-0-	689 B	-9358	3448	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2924	-0-	2924 B	-6434	2924	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	2506	-0-	-854 B	-6434	2506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-6434										
03	3441	N	1837	-0-	-1604 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2736	-0-	-84 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*05	3630	N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

12	682	N	575	-0-	-107 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	644	N	155	-0-	-489 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

12	2790	N	2643	-0-	-147 B	-928	2643	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	2540	-0-	928 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	973	-0-	-1239 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2407	-0-	-53 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

12	3968	N	3852	-0-	-116 B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
01	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3265	-0-	-11 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3844	N	3554	-0-	-290 B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	2447	-0-	-1003 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*05	4354	N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

12	3472	N	3267	-0-	-205 B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2029	-0-	-1023 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3340	N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*05	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1084	-0-	-466 B	-0-	49	1	1035	3	N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	79	1	1111	3	N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165 B	-0-	36	1	751	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	75	1	1212	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	77	1	1044	3	N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	72	1	1079	3	N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1673	-0-	-371 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1979	-0-	-160 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1767	-0-	-445 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2205	-0-	-58 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	N	3415	-0-	-181 B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
01	3358	N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3040	-0-	-208 B	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3409	-0-	-1 B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3342	N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*05	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	N	3870	-0-	-98 B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	3791	N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	2958	-0-	-710 B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3335	-0-	-540 B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3309	-0-	-351 B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3073	-0-	-213 B	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2295	-0-	-30	B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1553	-0-	-631	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2187	-0-	-107	B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2136	-0-	-24	B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	N	3776	-0-	-37	B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3710	N	3710	-0-	-0-	B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3381	-0-	-231	B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4217	N	4217	-0-	-0-	B	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	3590	-0-	-10	B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3453	-0-	-298	B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	N	3045	-0-	-1047	B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	4724	N	4724	-0-	-0-	B	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
02	4788	N	3283	-0-	-1505	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5627	N	5627	-0-	-0-	B	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	4586	N	4586	-0-	-0-	B	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
*05	5347	N	5347	-0-	-0-	B	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	N	3160	-0-	-5582	B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	5409	N	5409	-0-	-0-	B	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
02	6440	N	3229	-0-	-3211	B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6137	N	6137	-0-	-0-	B	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
04	5646	N	5646	-0-	-0-	B	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
*05	6518	N	6518	-0-	-0-	B	-0-	6518	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	2124	-0-	326	B	-14201	2124	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1729	-0-	1729	B	-12472	1729	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1131	-0-	-689	B	-12472	1131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12472																		
03	2139	N	2109	-0-	-30	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	196	-0-	-83	B	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2109	-0-	-247	B	-120	95	1	2014	3	N	-0-					-0-
01	2009	N	2129	-0-	120	B	-0-	141	1	1988	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1565	-0-	-395	B	-0-	72	1	1493	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2132	3	N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1980	3	N	-0-					-0-
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2048	3	N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1903	-0-	-143	B	-0-	85	1	1818	3	N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1667	3	N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1626	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1671	-0-	-220	B	-0-	103	1	1568	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	B	-0-	115	1	1556	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	B	-0-	111	1	1568	3	N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1435	-0-	-208	B	-0-	64	1	1371	3	N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1308	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1012	-0-	-276	B	-0-	47	1	965	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1395	-0-	-31	B	-0-	86	1	1309	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1237	-0-	-113	B	-0-	85	1	1152	3	N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1784	-0-	-169	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1495	-0-	-129	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	390	-0-	-630	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	N	3323	-0-	-893	B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3116	N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	1593	-0-	-1823	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3352	N	3352	-0-	-0-	B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3314	N	3314	-0-	-0-	B	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
*05	3354	N	3354	-0-	-0-	B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

12	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1379	3	N	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1272	-0-	-212	B	-0-	59	1	1213	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1334	3	N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1372	3	N	-0-					-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

12	2170	N	1888	-0-	-282	B	-0-	85	1	1803	3	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1796	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1363	-0-	-401	B	-0-	63	1	1300	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1812	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1730	-0-	-130	B	-0-	119	1	1611	3	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1511	3	N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

12	4774	N	4603	-0-	-171	B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
01	4317	N	4317	-0-	-0-	B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	4172	N	3469	-0-	-703	B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4588	N	4410	-0-	-178	B	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
04	4418	N	4418	-0-	-0-	B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*05	4553	N	4553	-0-	-0-	B	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

12	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1363	-0-	-345	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1972	-0-	-98	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	N	4114	-0-	-1466	B	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	4812	N	4812	-0-	-0-	B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4508	N	2529	-0-	-1979	B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5171	N	5171	-0-	-0-	B	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
04	4968	N	4968	-0-	-0-	B	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*05	4894	N	4894	-0-	-0-	B	-0-	4894	3			N	-0-					-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

12	1457	N	1363	-0-	-94	B	-0-	61	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	980	-0-	-308	B	-0-	45	1	935	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1293	-0-	-71	B	-0-	80	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	970	-0-	-110	B	-0-	67	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	B	-0-	62	1	930	3	N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

12	2201	N	2061	-0-	-140	B	-0-	92	1	1969	3	N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1991	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1866	-0-	-122	B	-0-	86	1	1780	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2040	3	N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1974	3	N	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2067	3	N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

12	6262	N	6001	-0-	-261	B	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
01	5932	N	5932	-0-	-0-	B	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
02	5796	N	4812	-0-	-984	B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6014	N	5699	-0-	-315	B	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
04	5730	N	5626	-0-	-104	B	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
05	5332	N	5094	-0-	-238	B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

12	1829	N	1410	-0-	-419	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	526	-0-	-1742	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

12	4464	N	1485	-0-	-2979	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	907	-0-	-1333	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	N	4636	-0-	-386 B	-410	4636	3			N	-0-					-0-
01	4177	N	4587	-0-	410 B	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	1455	-0-	-2997 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4650	N	2	-0-	-4648 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	2047	-0-	-2393 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*05	5693	N	5693	-0-	-0- B	-0-	5693	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	N	2858	-0-	-955 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	1185	-0-	-1671 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
04	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*05	3095	N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	N	3897	-0-	-722 B	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
01	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	4004	N	1012	-0-	-2992 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4662	N	4662	-0-	-0- B	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4247	N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*05	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	N	4176	-0-	-908 B	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	3778	N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
02	4284	N	2362	-0-	-1922 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4477	N	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
04	4284	N	4284	-0-	-0- B	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*05	3812	N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2114	-0-	-583 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1885	-0-	-75 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*05	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	N	4533	-0-	-241 B	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
01	4371	N	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	2482	-0-	-1886 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4775	N	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	4390	N	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
*05	4095	N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1435	-0-	-394 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	656	-0-	-632 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	N	4112	-0-	-817 B	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	3227	N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	3031	-0-	-777 B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	3945	-0-	-178 B	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*05	3736	N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1045	-0-	-1279 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2259	-0-	-97 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*05	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	N	2263	-0-	-1054 B	-5400	2263	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2204	-0-	2204 B	-3196	2204	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1936	-0-	-752 B	-3196	1936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3196																	
03	2263	N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1669	-0-	-461 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1887	-0-	-252 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	N	2258	-0-	-2206 B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1126	-0-	-974 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1967	-0-	-48	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1901	-0-	-49	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1982	-0-	-250	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	589	N	190	-0-	-399	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	700	N	148	-0-	-552	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	489	-0-	-2208	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2539	-0-	-282	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2878	N	2878	-0-	-0-	B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	1786	-0-	-756	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	3466	N	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*05	2931	N	2931	-0-	-0-	B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

12	589	N	573	-0-	-16	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

12	682	N	551	-0-	-131	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	355	-0-	-185	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

12	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	620	N	173	-0-	-447	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	812	N	164	-0-	-648	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

12	6552	N	6552	-0-	-0-	B	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	3782	N	1035	-0-	-2747	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	4900	N	985	-0-	-3915	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6541	N	-0-	-0-	-6541	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3237	N	3237	-0-	-0-	B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	N	3941	-0-	-833 B	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	4021	N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	3300	N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3403	-0-	-534 B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3410	N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	2269	-0-	-1389 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

12 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2021 - WELL PLUGGED 4-8-2021																	

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	765	-0-	-413 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	672	N	516	-0-	-156 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	647	-0-	-190 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	720	N	455	-0-	-265 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	728	N	691	-0-	-37 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	750	N	664	-0-	-86 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	N	1171	-0-	-285 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2647	-0-	-81 B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	2514	-0-	-1051 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	615	-0-	-421 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	2044	N	2014	-0-	-30 B	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2201	N	2130	-0-	-71 B	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
05	2232	N	2008	-0-	-224 B	-0-	2008	2			N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	392	1	640	2	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	136	1	208	2	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	468	1	640	2	N	-0-			-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	27	1	419	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	440	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	497	1	1809	2	N	-0-			-0-
*05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	512	1	1743	2	N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	554	1	535	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	522	1	738	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	439	-0-	-821 B	-0-	167	1	272	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	486	1	330	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	172	-0-	-1058 B	-0-	72	1	100	2	N	-0-			-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	356	1	805	2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	773	-0-	-459 B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4091	N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4018	N	4018	-0-	-0- B	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3160	N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3704	-0-	-388 B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	3900	N	3435	-0-	-465 B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*05	3742	N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	#	4423	-0-	-165 B	-704	916	1	3507	2	N	-0-					-0-
01	5177	#	1071	-0-	-4106 B	-4810	627	1	444	2	N	-0-					-0-
02	4676	#	740	-0-	-3936 B	-8746	297	1	443	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8746																	
03	5177	#	2104	-0-	-3073 B	-11819	990	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	5010	#	2726	-0-	-2284 B	-14103	843	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	806	N	1123	-0-	317 B	-13786	547	1	576	2	N	-0-					-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	N	5169	-0-	674 B	-12728	758	1	4411	2	N	-0-					-0-
01	3441	N	5117	-0-	1676 B	-11052	749	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	3416	N	2650	-0-	-766 B	-11052	386	1	2264	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1358 CANCELLED UNDERAGE -> -9694																	
03	5177	N	4552	-0-	-625 B	-1358	685	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	3892	N	5250	-0-	1358 B	-0-	769	1	4481	2	N	-0-					-0-
*05	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	445	1	2636	2	N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	27	-0-	-1461	B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	416	-0-	-620	B	-0-	2	1	414	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	116	1	903	2	N	-0-			-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	508	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

*06	3466	N	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
07	3554	N	3554	-0-	-0-	B	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
08	3306	N	3306	-0-	-0-	B	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3180	N	3180	-0-	-0-	B	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
10	3565	N	2883	-0-	-682	B	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
11	3210	N	2997	-0-	-213	B	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
12	3406	N	3406	-0-	-0-	B	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
01	3379	N	3379	-0-	-0-	B	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	2234	-0-	-566	B	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3410	N	2997	-0-	-413	B	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
04	3270	N	2828	-0-	-442	B	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
*05	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	2			N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2107	-0-	-993 B	-0-	292	1	1815	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	396	-0-	-2208 B	-0-	396	1			N	-0-			-0-
02	2520	N	181	-0-	-2339 B	-0-	46	1	135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	702	-0-	-1406 B	-0-	107	1	595	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	893	-0-	-1807 B	-0-	146	1	747	2	N	-0-			-0-
*05	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	180	1	1012	2	N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1442	-0-	-325 B	-0-	283	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	247	1	981	2	N	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	351	1	763	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	324	1	1458	2	N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	390	1	1345	2	N	-0-			-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	372	1	1196	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	461	-0-	-190 B	-0-	461	1			N	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	1			N	-0-			-0-
02	756	N	530	-0-	-226 B	-0-	530	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	1			N	-0-			-0-
04	780	N	630	-0-	-150 B	-0-	630	1			N	-0-			-0-
05	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	1			N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503	N	3398	-0-	-105 B	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	1398	-0-	-927 B	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3410	N	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3968	N	5	-0-	-3963	B	-29558	5	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-29558					N	-0-			-0-
02	224	N	834	-0-	610	B	-28948	113	1	721	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2023 CANCELLED UNDERAGE -> -26925																
03	264	N	2287	-0-	2023	B	-0-	660	1	1627	2	N	-0-			-0-
04	3145	N	3145	-0-	-0-	B	-0-	719	1	2426	2	N	-0-			-0-
05	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	305	1	595	2	N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1550	N	49	-0-	-1501	B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	36	-0-	-1049	B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	961	N	842	-0-	-119	B	-0-	279	1	563	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1039	-0-	-201	B	-0-	357	1	682	2	N	-0-			-0-
02	616	N	341	-0-	-275	B	-0-	124	1	217	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	765	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	510	1	946	2	N	-0-			-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	478	1	940	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3534	#	2421	-0-	-1113	B	-1567	797	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	3534	#	2429	-0-	-1105	B	-2672	657	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	3192	#	1492	-0-	-1700	B	-4372	466	1	1026	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4372																
03	3534	#	2914	-0-	-620	B	-4992	785	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	3420	#	3150	-0-	-270	B	-5262	824	1	2326	2	N	-0-			-0-
05	3410	#	3061	-0-	-349	B	-5611	785	1	2276	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558	N	422	-0-	-136 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	251	-0-	-197 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620	N	489	-0-	-131 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4173	N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	N	3439	-0-	-453 B	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4185	N	3787	-0-	-398 B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
05	3813	N	3667	-0-	-146 B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4032	N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	3472	N	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	N	3075	-0-	-649 B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4087	N	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	3843	N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*05	3778	N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	1285	-0-	-115 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	658	-0-	-602 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*05	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	556	-0-	-1118 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	516	-0-	-436 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	364	1	2608	2	N	-0-					-0-
01	3379	N	390	-0-	-2989 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
02	3472	N	2272	-0-	-1200 B	-0-	364	1	1908	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	1609	-0-	-1367 B	-0-	403	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	299	1	1148	2	N	-0-					-0-
*05	3173	N	3173	-0-	-0- B	-0-	403	1	2770	2	N	-0-					-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	1608	-0-	-100 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1656	-0-	-18 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					130
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					130
02	728	N	655	-0-	-73 B	-0-	655	2			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					130
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					130
05	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					130

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	1001	-0-	-35 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	916	-0-	-200 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1085	N	960	-0-	-125 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	403	N	124	-0-	-279 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	661	-0-	-291 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2413	-0-	-67 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2376	-0-	-73 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	N	4021	-0-	-9 B	-3913	4021	2			N	-0-					-0-
01	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-3913					N	-0-					-0-
02	3276	N	3418	-0-	142 B	-3771	3418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3771																	
03	4030	N	3852	-0-	-178 B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3782	N	3693	-0-	-89 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1977	-0-	-131 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	#	2830	-0-	-456 B	-2714	2830	2			N	-0-					-0-
01	3317	#	-0-	-0-	-3317 B	-6031					N	-0-					-0-
02	2940	#	2480	-0-	-460 B	-6491	2480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5796 CANCELLED UNDERAGE -> -695																	
03	3255	#	3098	-0-	-157 B	-5953	3098	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2839	-0-	2839 B	-3114	2839	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2721	-0-	-38 B	-3114	2721	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	966	-0-	-181 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	640	-0-	-200 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	851	-0-	-110 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5168	N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	N	3348	-0-	-1440 B	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5255	N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4865	N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*05	4841	N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	768	-0-	-212 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	1100	-0-	-132 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2257	-0-	-6	B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	N	1732	-0-	-340	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	2219	-0-	-44	B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1261	-0-	-72	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	336	-0-	-98	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	145	-0-	-107	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	257	-0-	-84	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	233	1	1664	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	1428	N	1065	-0-	-363 B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1705	-0-	-186 B	-0-	249	1	1456	2	N	-0-			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	241	1	1290	2	N	-0-			-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1288	N	833	-0-	-455 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	588	N	582	-0-	-6 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	641	-0-	-103 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
*05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15 B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	S	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	589	S	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	449	S	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	S	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	514	S	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	496	S	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	491	-0-	-191 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*05	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

12	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

12	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	383	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	394	-0-	-2148 B	-0-	394	1			N	-0-					-0-
02	1988	N	1438	-0-	-550 B	-0-	364	1	1074	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	364	1	1401	2	N	-0-					-0-
*05	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	299	1	1639	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
05	713	N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2			N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1395	N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66 B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	840	N	442	-0-	-398 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	868	1	876	2	N	-0-			-0-
01	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	1680	N	1223	-0-	-457 B	-0-	784	1	439	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1736	N	1146	-0-	-590 B	-0-	868	1	278	2	N	-0-			-0-
04	840	N	672	-0-	-168 B	-0-	672	1			N	-0-			-0-
05	1364	N	73	-0-	-1291 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	S	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	744	S	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	681	S	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	S	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	731	S	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*05	758	S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	573	-0-	-267 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	654	-0-	-102 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2246	-0-	-110 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	N	4334	-0-	-6 B	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
01	4247	N	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	N	3849	-0-	-127 B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4340	N	4286	-0-	-54 B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4056	N	4056	-0-	-0- B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4247	N	4137	-0-	-110 B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2445	-0-	-66 B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	N	2151	-0-	-89 B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1374	-0-	-1013 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	N	2407	-0-	-169 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2791	-0-	-92 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1845	-0-	-821 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2514	-0-	406 B	-1055	2514	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-1055					N	-0-					-0-
02	2408	N	1266	-0-	-1142 B	-1055	1266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1055																	
03	2511	N	2384	-0-	-127 B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1315	-0-	-111 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	1076	-0-	-16 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	97	-0-	-492 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	5	-0-	-527 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1195	-0-	-45	B	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-			-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209	N	1169	-0-	-40	B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1060	-0-	-149	B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	526	-0-	-404	B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1205	-0-	-25	B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1146	-0-	-94	B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	390	1	797	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	403	-0-	-1178	B	-0-	403	1			N	-0-			-0-
02	1736	N	1523	-0-	-213	B	-0-	364	1	1159	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1621	2	N	-0-			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	390	1	402	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	625	-0-	-1049	B	-0-	286	1	339	2	N	-0-			-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1139	-0-	-597	B	-0-	324	1	815	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	372	-0-	-1147	B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
02	1316	N	1019	-0-	-297	B	-0-	336	1	683	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1161	2	N	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	360	1	975	2	N	-0-			-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	361	1	1085	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1987	-0-	-28 B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1890	-0-	-94 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	498	-0-	-342 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1998	-0-	-17 B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	278	-0-	-394 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	N	3149	-0-	-106 B	-936	3149	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-936					N	-0-					-0-
02	3220	N	2234	-0-	-986 B	-936	2234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -936																	
03	3162	N	2924	-0-	-238 B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*05	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	1689	-0-	-103 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1493	-0-	-429 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*05	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	554	-0-	-221 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	496	N	174	-0-	-322 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2087	-0-	-734 B	-0-	332	1	1755	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	348	-0-	-954 B	-0-	348	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1018	-0-	-718 B	-0-	144	1	874	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	360	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	360	1	2073	2	N	-0-					-0-
*05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	339	1	1873	2	N	-0-					-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	1174	-0-	-58 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	1678	-0-	-338	B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1589	-0-	-271	B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2352	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	372	-0-	-1891	B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
02	2548	N	1885	-0-	-663	B	-0-	364	1	1521	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2759	N	1264	-0-	-1495	B	-0-	403	1	861	2	N	-0-			-0-
04	360	N	221	-0-	-139	B	-0-	221	1			N	-0-			-0-
05	2077	N	439	-0-	-1638	B	-0-	156	1	283	2	N	-0-			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1012	-0-	-11	B	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-			-0-
02	924	N	908	-0-	-16	B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023	N	1011	-0-	-12	B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
05	992	N	978	-0-	-14	B	-0-	978	2			N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1967	-0-	-203	B	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	-0-			-0-
02	1764	N	1599	-0-	-165	B	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1745	-0-	-22	B	-0-	1745	2			N	-0-			-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-			-0-
02	2352	N	1620	-0-	-732	B	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2449	N	2399	-0-	-50	B	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1532	-0-	-266	B	-0-	1532	2			N	-0-			-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-			-0-
02	1064	N	441	-0-	-623	B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178	N	912	-0-	-266	B	-0-	912	2			N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4777	N	4777	-0-	-0- B	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
01	4340	N	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	N	3280	-0-	-1312 B	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
*05	4156	N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6329	N	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6045	N	-0-	-0-	-6045 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	N	2976	-0-	-3044 B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6324	N	5618	-0-	-706 B	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5072	N	5072	-0-	-0- B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*05	4299	N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5377	N	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
01	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5068	N	3029	-0-	-2039 B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5363	N	4874	-0-	-489 B	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4520	N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*05	3937	N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	N	6108	-0-	-61 B	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	6200	N	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	N	5267	-0-	-277 B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6107	N	5904	-0-	-203 B	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5558	N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	5828	N	5520	-0-	-308 B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	798	-0-	-442 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	904	-0-	-181 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	992	N	782	-0-	-210 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	913	-0-	-67 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	907	-0-	-17 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	917	-0-	-137 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	992	N	707	-0-	-285 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	137	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3261	-0-	161 B	1167	814	1	2447	2	N	-0-			-0-
01	2035	N	868	-0-	-1167 B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	3752	#	2590	-0-	-1162 B	-1162	784	1	1806	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162															
03	4154	#	4033	-0-	-121 B	-1283	868	1	3165	2	N	-0-			-0-
04	4020	#	3202	-0-	-818 B	-2101	756	1	2446	2	N	-0-			-0-
05	4154	#	1850	-0-	-2304 B	-4405	560	1	1290	2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	896	N	551	-0-	-345 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
*05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1395	N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1204	N	1186	-0-	-18 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	1211	2			N	-0-			-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	924	N	348	-0-	-576 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	702	-0-	-259 B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	653	-0-	-131 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
05	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	317	-0-	-75 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	1755	-0-	-373 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2074	-0-	-34 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2038	-0-	-132 B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1367	-0-	-400 B	-23917	62	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	62	-0-	-1767 B	-23917	62	1			N	-0-					-0-
02	1344	N	1146	-0-	-198 B	-23917	56	1	1090	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891 CANCELLED UNDERAGE -> -21026																	
03	1364	N	1146	-0-	-218 B	-2891	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	60	N	913	-0-	853 B	-2038	60	1	853	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	779	-0-	-492 B	-2038	62	1	717	2	N	-0-					-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2401	-0-	-48 B	-627	2401	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-627					N	-0-					-0-
02	2296	N	1824	-0-	-472 B	-627	1824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -627																	
03	2387	N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	N	3105	-0-	-88 B	-4389	3105	2			N	-0-					-0-
01	3131	N	-0-	-0-	-3131 B	-4389					N	-0-					-0-
02	2912	N	2515	-0-	-397 B	-4389	2515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4389										
03	3100	N	2952	-0-	-148 B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2703	-0-	-87 B	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1897	-0-	-25 B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	1649	-0-	-143 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1891	N	1882	-0-	-9 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	N	1907	-0-	-641 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2604	N	2423	-0-	-181 B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1213	-0-	-244 B	-0-	62	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	806	N	62	-0-	-744 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1204	N	1024	-0-	-180 B	-0-	56	1	968	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1209	N	1067	-0-	-142 B	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	1140	-0-	-204 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*05	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	383	-0-	-345 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	1426	-0-	-142 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	62	1	506	2	N	-0-					-0-
01	558	N	62	-0-	-496 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	56	1	431	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	62	1	490	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	60	1	475	2	N	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225 B	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	N	2206	-0-	-146 B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*05	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2502	-0-	-164 B	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	N	1925	-0-	-455 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*05	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	N	1294	-0-	-162 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1184	-0-	-242 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	#	1857	-0-	-2049 B	-2405	434	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	3286	N	434	-0-	-2852 B	-2405	434	1			N	-0-					-0-
02	2520	N	1760	-0-	-760 B	-2405	294	1	1466	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2405																	
03	1860	N	3123	-0-	1263 B	-1142	434	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	1148	N	2290	-0-	1142 B	-0-	350	1	1940	2	N	-0-					-0-
*05	3546	N	3546	-0-	-0- B	-0-	434	1	3112	2	N	-0-					-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	522	-0-	-206 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	841	-0-	-182 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	548	-0-	-96 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	N	3088	-0-	-167 B	-2402	558	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	3007	N	558	-0-	-2449 B	-2402	558	1			N	-0-					-0-
02	2828	N	2270	-0-	-558 B	-2402	504	1	1766	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2402																	
03	3100	N	2831	-0-	-269 B	-0-	558	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	540	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2468	-0-	-43 B	-0-	558	1	1910	2	N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	866	-0-	-86 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1761	-0-	-6 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2290	-0-	-159 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	1453	-0-	-647 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2029	-0-	-265 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5227	N	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	7874	N	2934	-0-	-4940 B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	4200	N	4042	-0-	-158 B	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6126	N	6126	-0-	-0- B	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	6280	N	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
*05	6358	N	6358	-0-	-0- B	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	234	-0-	-802 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2066	-0-	-42 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*05	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	N	1425	-0-	-759 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1721	-0-	-821 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*05	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	837	N	561	-0-	-276 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2721	-0-	-7 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2584	-0-	-51 B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	1901	-0-	-31 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	941	-0-	-67 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	954	-0-	-100 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	N	2468	-0-	-220 B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2842	-0-	-134 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2523	-0-	-205 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	288	1	718	2	N	-0-					-0-
01	3131	#	132	-0-	-2999 B	-2999	132	1			N	-0-					-0-
02	2828	#	-0-	-0-	-2828 B	-5827					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5827																	
03	3131	#	620	-0-	-2511 B	-8338	620	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	603	-0-	-2427 B	-10765	603	2			N	-0-					-0-
05	0	N	995	-0-	995 B	-9770	286	1	709	2	N	-0-					-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	454	-0-	-358 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	17	-0-	-913 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	2639	-0-	-368 B	-0-	62	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	62	-0-	-2666 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	2604	N	2444	-0-	-160 B	-0-	56	1	2388	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2609	-0-	-26 B	-0-	62	1	2547	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	60	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2531	-0-	-166 B	-0-	24	1	2507	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	663	-0-	-205 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	N	2167	-0-	-101 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2263	-0-	-279 B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1919	-0-	-468 B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	1476	-0-	-92 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	N	2091	-0-	-1269 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3411	-0-	-216 B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
04	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*05	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	507	-0-	-445 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5002	N	5002	-0-	-0- B	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	4092	N	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	N	4505	-0-	-87 B	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5339	N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5118	N	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*05	5674	N	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	760	-0-	-77 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	481	-0-	-191 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	700	-0-	-75 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2424	-0-	-87 B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	N	939	-0-	-181 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	986	-0-	-223 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	888	-0-	-166 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2223	-0-	-567 B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	N	1345	-0-	-979 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	377	-0-	-1855 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*05	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	N	2050	-0-	-274 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2017	-0-	-246 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	728	-0-	-56 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
*05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	62	-0-	-1426 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	1540	N	1520	-0-	-20 B	-0-	56	1	1464	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	62	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	60	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1647	-0-	-27 B	-0-	62	1	1585	2	N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	560	S	560	-0-	-0- B	-0-	124	1	436	2	N	-0-			-0-
01	434	S	124	-0-	-310 B	-0-	124	1			N	-0-			-0-
02	515	S	515	-0-	-0- B	-0-	112	1	403	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	S	555	-0-	-3 B	-0-	124	1	431	2	N	-0-			-0-
04	537	S	537	-0-	-0- B	-0-	120	1	417	2	N	-0-			-0-
*05	561	S	561	-0-	-0- B	-0-	124	1	437	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1512	N	621	-0-	-891 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1353	-0-	-135 B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	N	2460	-0-	2057 B	-11980	263	1	2197	2	N	-0-			-0-
01	3441	N	140	-0-	-3301 B	-11980	140	1			N	-0-			-0-
02	4088	N	2023	-0-	-2065 B	-11980	364	1	1659	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2507 CANCELLED UNDERAGE -> -9473															
03	2449	N	3591	-0-	1142 B	-1365	364	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	2022	N	3387	-0-	1365 B	-0-	351	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1707	-0-	-525 B	-0-	312	1	1395	2	N	-0-			-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	420	1	1592	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	532	1	2557	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3942	-0-	942 B	942	812	1	3130	2	N	-0-			-0-
*05	2724	N	1782	-0-	-942 B	-0-	560	1	1222	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	S	920	-0-	-258 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1085	S	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	S	140	-0-	-812 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	S	294	-0-	-636 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	151	S	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	890	S	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	873	-0-	-243 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2043	-0-	-127 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	497	-0-	-154 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	23	1	1133	2	N	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	14	1	915	2	N	-0-					-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	868	1	14	2	N	-0-					-0-
01	992	N	868	-0-	-124 B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	952	N	854	-0-	-98 B	-0-	784	1	70	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	868	1	48	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	840	1	40	2	N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	868	1	49	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	62	1	65	2	N	-0-					-0-
01	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	56	1	277	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	42	1	319	2	N	-0-					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	N	3643	-0-	-108 B	-622	3643	2			N	-0-					-0-
01	3441	N	-0-	-0-	-3441 B	-622					N	-0-					-0-
02	3444	N	3299	-0-	-145 B	-622	3299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -622																	
03	3658	N	3534	-0-	-124 B	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3358	N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	3426	-0-	-232 B	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4574	N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4424	N	3659	-0-	-765 B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	4288	-0-	-300 B	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4317	N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*05	4316	N	4316	-0-	-0- B	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	N	841	-0-	-1483 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	1891	-0-	-713 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*05	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	1705	-0-	-87 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	476	N	275	-0-	-201 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	476	N	421	-0-	-55 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
*05	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392	N	350	-0-	-42 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1372	N	1283	-0-	-89 B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2 B	-0-	1424	2			N	-0-			-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1204	N	589	-0-	-615 B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	783	-0-	-457 B	-0-	182	1	601	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	651	N	1	-0-	-650 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
02	476	N	433	-0-	-43 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2083	-0-	-605	B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	B	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	863	-0-	-253	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	775	N	731	-0-	-44	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	723	-0-	-21	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

12	3423	N	3423	-0-	-0-	B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	-0-	-0-	-3069	B	-0-					N	-0-					-0-
02	3220	N	2069	-0-	-1151	B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	3353	-0-	-57	B	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3011	N	3011	-0-	-0-	B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*05	3035	N	3035	-0-	-0-	B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2480	N	2317	-0-	-163	B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	N	1782	-0-	-402	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2214	-0-	-111	B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1674	N	1552	-0-	-122	B	-7219	1552	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-7219					N	-0-					-0-
02	1288	N	1341	-0-	53	B	-7166	1341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7166																		
03	1550	N	1419	-0-	-131	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1266	-0-	-222	B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	1041	-0-	-163	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1383	-0-	-12	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	N	462	-0-	-602	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	1275	-0-	-125	B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1376	-0-	-50	B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	829	-0-	-207 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1022	-0-	-94 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	944	-0-	-568 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	949	-0-	-911 B	-0-	221	1	728	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	266	-0-	-938 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	1264	-0-	-136 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	825	-0-	-601 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	902	-0-	-152 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4812	N	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	3596	N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	N	3900	-0-	-412 B	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4588	-0-	-217 B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4554	N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
*05	4571	N	4571	-0-	-0- B	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1361	-0-	-65 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	517	-0-	-71 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	169	-0-	-296 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	846	-0-	-78 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	580	-0-	-176 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	775	N	429	-0-	-346 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	713	N	542	-0-	-171 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1504	-0-	-15 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02	560	N	146	-0-	-414 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651	N	404	-0-	-247 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705	N	1420	-0-	-285 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1231	-0-	-133 B	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
05	2635	N	2554	-0-	-81 B	-0-	2554	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2525	-0-	-48 B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	675	-0-	-473 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	291	-0-	-887 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	866	-0-	-188 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	928	-0-	-2	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	635	-0-	-233	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	444	-0-	-52	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	512	-0-	-46	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	453	-0-	-74	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	589	N	152	-0-	-437	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	363	-0-	-1156	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3340	-0-	-39 B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	3212	-0-	-74 B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2036	-0-	-103 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1968	-0-	-78 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*05	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1305	-0-	-179 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	N	2381	-0-	-27 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2238	-0-	-397 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2496	-0-	-139 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336	N	71	-0-	-265 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9025	N	9025	-0-	-0- B	-0-	9025	2			N	-0-			-0-
01	6820	N	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-			-0-
02	7840	N	7032	-0-	-808 B	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9021	N	8244	-0-	-777 B	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
04	7892	N	7892	-0-	-0- B	-0-	7892	2			N	-0-			-0-
*05	8029	N	8029	-0-	-0- B	-0-	8029	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	682	1	2729	2	N	-0-			-0-
01	3441	N	682	-0-	-2759 B	-0-	682	1			N	-0-			-0-
02	2548	N	2347	-0-	-201 B	-0-	616	1	1731	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3721	N	3721	-0-	-0- B	-0-	682	1	3039	2	N	-0-			-0-
04	3334	N	3334	-0-	-0- B	-0-	660	1	2674	2	N	-0-			-0-
*05	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	682	1	2254	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1362	-0-	-560 B	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
01	3255	N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2996	N	2335	-0-	-661 B	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3224	N	2968	-0-	-256 B	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
05	2573	N	2410	-0-	-163 B	-0-	2410	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
02	504	N	302	-0-	-202 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	425	-0-	-195 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
*05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	990	-0-	-606 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1581	-0-	-496 B	-0-	179	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	483	-0-	-602 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-
02	2352	N	1731	-0-	-621 B	-3131	1731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3131																	
03	2077	N	464	-0-	-1613 B	-3131	464	2			N	-0-					-0-
04	0	N	29	-0-	29 B	-3102	29	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1563	-0-	-359 B	-3102	1563	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2083	-0-	-549 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*05	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	899	N	730	-0-	-169 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	N	1622	-0-	-674 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*05	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	N	3837	-0-	-38 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3937	N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3257	N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3606	-0-	-238 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3272	N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*05	3803	N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	N	3425	-0-	108 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3937	N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	N	2370	-0-	-626 B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2706	-0-	-704 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
*05	3246	N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160		160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			72	-0-	72 B	72	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72																	
03	183		111	-0-	-72 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	890	-0-	-118 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1204	-0-	-98 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2791	-0-	-123 B	-1659	2791	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-1659					N	-0-					-0-
02	2660	N	2439	-0-	-221 B	-1659	2439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1659																	
03	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2392	-0-	-305 B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	325	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-
02	2828	#	1469	-0-	-1359 B	-4490	1469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4490																	
03	3131	#	2112	-0-	-1019 B	-5509	309	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	0	N	1894	-0-	1894 B	-3615	299	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50 B	-3615	1562	2			N	-0-					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	576	-0-	-137 B	-0-	569	2	7	9	N	6	7	1			2
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	4	6	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	318	-0-	-271 B	-0-	315	2	3	9	N	3	2	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			2
*05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	438	2	3	9	N	3	3	1			2

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	62	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	62	-0-	-1054 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1456	N	735	-0-	-721 B	-0-	56	1	679	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	62	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	60	1	1450	2	N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	255	2	2	9	N	2	3	1			1
01	372	N	59	-0-	-313 B	-0-	50	1	9	9	N	8	6	1			3
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	20	1	943	2	N	12	7	1			8
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	41	1	1205	2	N	10	11	1			7
							11	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	5	10	1			2
05	1085	N	531	-0-	-554 B	-0-	528	2	3	9	N	3	3	1			2

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	62	-0-	-1457 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1372	N	1362	-0-	-10 B	-0-	56	1	1306	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	60	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	22	1	1416	2	N	-0-					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	547	-0-	-181 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6884	N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6138	N	5400	-0-	-738 B	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5516	N	5172	-0-	-344 B	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6882	N	5852	-0-	-1030 B	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	6967	N	6967	-0-	-0- B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	5735	N	4896	-0-	-839 B	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	93	-0-	-299 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	490	-0-	-126 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	806	N	625	-0-	-181 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	21	-0-	-971 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	1447	-0-	-177 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1756	-0-	-11 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	N	1803	-0-	-353 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1561	-0-	-268 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1166	-0-	-318 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1476	-0-	-74 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	N	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
01	3472	N	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	N	3220	-0-	-56 B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3685	-0-	-97 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3378	N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	3525	-0-	-40 B	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2372	-0-	-77 B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	N	1996	-0-	-188 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2291	-0-	-96 B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	#	3283	-0-	-375 B	-2130	3246	2	37	9	N	34	37	1			12
01	3627	#	-0-	-0-	-3627 B	-5757					N	28	31	1			9
02	2772	N	3179	-0-	407 B	-5350	3148	2	31	9	N	28	17	1			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5112 CANCELLED UNDERAGE -> -238																	
03	3286	N	3238	-0-	-48 B	-5112	3210	2	28	9	N	25	27	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5112					N	28	33	1			13
05	3534	N	NO RPT	-0-	-3534 B	-5112					N	NO RPT					13

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	62	1	490	2	N	-0-					-0-
01	527	N	62	-0-	-465 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	56	1	461	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	62	1	476	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	58	1	434	2	N	-0-					-0-
05	558	N	444	-0-	-114 B	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1064	N	814	-0-	-250 B	-0-	56	1	758	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	875	-0-	-303 B	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	58	1	735	2	N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	868	N	459	-0-	-409 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	863	-0-	-285 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	338	1	468	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	403	1	768	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	390	1	720	2	N	-0-					-0-
*05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	378	1	586	2	N	-0-					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13	-0-	13 B	13	13	1			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	70	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	164	-0-	-284 B	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	151	1	280	2	N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	230	1	870	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	301	-0-	-691 B	-0-	111	1	190	2	N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	195	1	659	2	N	-0-					-0-
02	868	N	325	-0-	-543 B	-0-	126	1	199	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	372	1	543	2	N	-0-					-0-
04	840	N	565	-0-	-275 B	-0-	207	1	358	2	N	-0-					-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	401	1	729	2	N	-0-					-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

12	3472	#	2455	-0-	-1017 B	-5553	2455	2			N	-0-					-0-
01	3472	#	-0-	-0-	-3472 B	-9025					N	-0-					-0-
02	3136	#	1506	-0-	-1630 B	-10655	1506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10604 CANCELLED UNDERAGE -> -51																	
03	2449	N	1631	-0-	-818 B	-10604	1631	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2093	-0-	2093 B	-8511	2093	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1659	-0-	-15 B	-8511	1659	2			N	-0-					-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	403	1	603	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	403	-0-	-1209 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	364	1	554	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	403	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	390	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	428	-0-	-595 B	-0-	104	1	324	2	N	-0-					-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

12	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	692	-0-	-288 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	646	-0-	-191 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	811	-0-	-2382 B	-11475	403	1	408	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-11475	403	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	784	-0-	-252 B	-11475	364	1	420	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9127 CANCELLED UNDERAGE -> -2348																	
03	806	N	1018	-0-	212 B	-8915	403	1	615	2	N	-0-					-0-
04	390	N	781	-0-	391 B	-8524	364	1	417	2	N	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98 B	-8524	286	1	484	2	N	-0-					-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1624	-0-	-19 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1337	-0-	-203 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*05	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	62	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	62	-0-	-1271 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1260	N	1104	-0-	-156 B	-0-	46	1	1058	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	162	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	36	-0-	-1545 B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	1400	N	677	-0-	-723 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	349	-0-	-127 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	1321	2	15	9	N	14	15	1			5
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	14	15	1			4
02	1176	N	1170	-0-	-6 B	-0-	1157	2	13	9	N	12	8	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1342	2	12	9	N	11	11	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	13	1			4
*05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1469	2	12	9	N	11	9	1			6

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1484	-0-	-84 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1896	-0-	-57 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1756	-0-	-44 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	638	-0-	-146 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	651	-0-	-310 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1110	-0-	-998 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	572	-0-	-885 B	-0-	103	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	182	1	410	2	N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-	1521	2	18	9	N	16	17	1			6
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	16	17	1			5
02	1344	N	1327	-0-	-17 B	-0-	1313	2	14	9	N	13	9	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1490	2	12	9	N	11	12	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	13	1			2
*05	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1675	2	14	9	N	13	9	1			6

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1070	-0-	1070 B	1929	1070	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		638	-0-	638 B	2567	638	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		805	-0-	805 B	3372	805	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3372																	
03	14B2 EXT		801	-0-	801 B	4173	801	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	4173					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	4173					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1999	-0-	-140 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	N	1686	-0-	-78 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	1089	-0-	-227 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1861	-0-	-495 B	-0-	558	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1718	-0-	-49 B	-0-	450	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	449	-0-	-1259 B	-0-	93	1	356	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1390	-0-	-470 B	-0-	226	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	555	-0-	-1095 B	-0-	180	1	375	2	N	-0-					-0-
05	496	N	350	-0-	-146 B	-0-	45	1	305	2	N	-0-					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	1129	-0-	-159 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	1435	-0-	-189 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	N	2804	-0-	-1009 B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3255	N	3203	-0-	-52 B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	1880	-0-	-780 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3436	N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	5044	N	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	N	2981	-0-	-367 B	-0-	453	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	5208	N	3552	-0-	-1656 B	-0-	385	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1479	-0-	-1321 B	-0-	176	1	1303	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5185	N	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	4940	N	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
*05	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	3317	#	-0-	-0-	-3317 B	-3317					N	-0-					-0-
02	2996	#	1468	-0-	-1528 B	-4845	1468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4845																	
03	3317	#	1981	-0-	-1336 B	-6181	224	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	3210	#	1109	-0-	-2101 B	-8282	1109	2			N	-0-					-0-
05	3317	#	449	-0-	-2868 B	-11150	449	2			N	-0-					-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	N	2259	-0-	-149 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2536	-0-	-316 B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1406	-0-	-82 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	1140	-0-	-176 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	465	N	134	-0-	-331 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2422	-0-	-337 B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	591	-0-	-1257 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	4213	-0-	1113 B	1113	4213	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4558	-0-	1558 B	2671	4558	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4114	-0-	1014 B	3685	4114	2			N	-0-					-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	196	-0-	-858 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1972	-0-	-43 B	-0-	612	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	682	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	901	-0-	-555 B	-0-	272	1	629	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	682	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1992	-0-	-18 B	-0-	660	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	992	N	22	-0-	-970 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	39	1	293	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	143	1	305	2	N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148 B	-0-	67	1	121	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	142	1	444	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	157	1	550	2	N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	130	1	407	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	876	-0-	-468 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	5270	N	1147	-0-	-4123 B	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
02	4396	N	2367	-0-	-2029 B	-0-	1036	1	1331	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3538	N	3538	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	5201	N	5201	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4091	2	N	-0-					-0-
*05	5201	N	5201	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4054	2	N	-0-					-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	N	1500	-0-	-404	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	2003	-0-	-12	B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	714	-0-	-123	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	655	-0-	-58	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	694	-0-	-19	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	512	-0-	-46	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1543	-0-	-38	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3021	N	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	N	1312	-0-	-1320	B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	1816	-0-	-1191	B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	818	-0-	-608	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2242	-0-	-83	B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1895	-0-	-492	B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1257	-0-	-262	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	891	-0-	-442	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	2127	-0-	-1 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2469	-0-	-445 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	N	1239	-0-	-525 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6048	N	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	5766	N	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
02	4900	N	4187	-0-	-713 B	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6045	N	5573	-0-	-472 B	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	5282	N	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
*05	5203	N	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10803	N	10803	-0-	-0- B	-0-	863	1	9940	2	N	-0-					-0-
01	9300	N	7161	-0-	-2139 B	-0-	587	1	6574	2	N	-0-					-0-
02	7364	N	4459	-0-	-2905 B	-0-	420	1	4039	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10788	N	7314	-0-	-3474 B	-0-	751	1	6563	2	N	-0-					-0-
04	7142	N	7142	-0-	-0- B	-0-	721	1	6421	2	N	-0-					-0-
*05	5849	N	5849	-0-	-0- B	-0-	578	1	5271	2	N	-0-					-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	888	-0-	-786 B	-0-	268	1	620	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	313	-0-	-1237 B	-0-	109	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	154	1	671	2	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	660	1	1956	2	N	-0-					-0-
*05	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	682	1	1645	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1740	-0-	-585 B	-0-	369	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	N	766	-0-	-1894 B	-0-	164	1	602	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	682	1	2401	2	N	-0-			-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	660	1	2208	2	N	-0-			-0-
*05	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	651	1	2102	2	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3157	-0-	57 B	57	1025	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2055	-0-	-208 B	-0-	777	1	1278	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	868	-0-	-588 B	-0-	248	1	620	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3162	#	2705	-0-	-457 B	-457	893	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	3060	#	2622	-0-	-438 B	-895	962	1	1660	2	N	-0-			-0-
05	3162	#	2251	-0-	-911 B	-1806	705	1	1546	2	N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	39	-0-	-1697 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	57	1	233	2	N	-0-			-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	182	1	849	2	N	-0-			-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
02	700	N	652	-0-	-48 B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
*05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3840	#	3038	-0-	-802 B	-3255	522	1	2516	2	N	-0-					-0-
07	3968	#	2837	-0-	-1131 B	-4386	558	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	3153	-0-	-195 B	-4581	558	1	2595	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	#	2978	-0-	-142 B	-4723	540	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2767	-0-	-85 B	-4723	558	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	3060	N	2338	-0-	-722 B	-4723	540	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	3069	N	2451	-0-	-618 B	-4723	558	1	1893	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	3036	-0-	277 B	-4446	558	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1128	-0-	-1056 B	-4446	504	1	624	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -4304																	
03	2650	N	2792	-0-	142 B	-0-	558	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	1326	-0-	-1614 B	-0-	540	1	786	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	558	-0-	-682 B	-0-	558	1			N	-0-					-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

12	2666	N	1888	-0-	-778 B	-0-	368	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2094	-0-	-355 B	-0-	384	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1274	-0-	-994 B	-0-	229	1	1045	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	558	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	540	1	1920	2	N	-0-					-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	510	1	1861	2	N	-0-					-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

12	5177	N	3631	-0-	-1546 B	-0-	1018	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	4340	N	3897	-0-	-443 B	-0-	1096	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	4256	N	2689	-0-	-1567 B	-0-	1036	1	1653	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5418	N	5418	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	4143	N	4143	-0-	-0- B	-0-	777	1	3366	2	N	-0-					-0-
*05	4778	N	4778	-0-	-0- B	-0-	777	1	4001	2	N	-0-					-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

12	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	280	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	3534	#	1928	-0-	-1606 B	-1606	868	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	3192	#	1029	-0-	-2163 B	-3769	364	1	665	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3769																	
03	3534	#	1983	-0-	-1551 B	-5320	868	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	3420	#	1891	-0-	-1529 B	-6849	840	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	3534	#	1908	-0-	-1626 B	-8475	868	1	1040	2	N	-0-					-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

12	1550	N	792	-0-	-758 B	-0-	104	1	688	2	N	-0-					-0-
01	930	N	528	-0-	-402 B	-0-	92	1	436	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	343	1	443	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	321	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	338	1	1063	2	N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	190	1	809	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8395	N	8395	-0-	-0- B	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
01	8048	N	8048	-0-	-0- B	-0-	8048	2			N	-0-			-0-
02	5348	N	3254	-0-	-2094 B	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8401	N	7134	-0-	-1267 B	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
04	8430	N	8430	-0-	-0- B	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
*05	6017	N	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
01	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
02	2184	N	653	-0-	-1531 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
*05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	403	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	1146	-0-	-1303 B	-0-	403	1	743	2	N	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	364	1	1255	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	403	1	1587	2	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	390	1	1608	2	N	-0-			-0-
*05	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	403	1	1568	2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1577	-0-	-187 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3672	N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
01	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3416	N	1678	-0-	-1738 B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3658	N	2322	-0-	-1336 B	-0-	266	1	2056	2	N	-0-			-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1482	-0-	-378 B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	1041	-0-	-850 B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	544	-0-	-968 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4866	N	4866	-0-	-0- B	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
01	4746	N	4746	-0-	-0- B	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4245	N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4699	N	4699	-0-	-0- B	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4712	N	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	N	2556	-0-	-699 B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3286	N	2822	-0-	-464 B	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1929	-0-	-367 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3789	N	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	4858	N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*05	6501	N	6501	-0-	-0- B	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1642	-0-	-807 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	174	1	515	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	408	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	492	1	2517	2	N	-0-					-0-
*05	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	390	1	2198	2	N	-0-					-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1907	-0-	-389 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2686	-0-	-42 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2313	-0-	-297 B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*05	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1814	-0-	-728 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2321	-0-	-339 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*05	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	427	-0-	-720 B	-0-	59	1	368	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1003	-0-	-20 B	-0-	65	1	938	2	N	-0-					-0-
02	896	N	584	-0-	-312 B	-0-	65	1	519	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	65	1	1110	2	N	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	65	1	1043	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	215	-0-	-126 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	143	-0-	-109 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	145	-0-	-125 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	214	-0-	-94 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	868	N	553	-0-	-315	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1363	-0-	-1	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1328	-0-	-67	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1297	-0-	-191	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	339	-0-	-95	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	465	N	402	-0-	-63	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2590	-0-	-107	B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1197	-0-	-1127	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	2453	-0-	-151	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

12	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1846	-0-	-76	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1697	-0-	-319	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	2230	-0-	-33	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1798	-0-	-2	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1811	-0-	-80	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

12	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	522	-0-	-470	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	872	-0-	-208	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

12	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1194	-0-	-178	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1545	-0-	-67	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

12	496	N	418	-0-	-78	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	260	-0-	-143	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	510	N	364	-0-	-146	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

12	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	948	-0-	-172	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1251	-0-	-51	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1189	-0-	-51	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1153	-0-	-25	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	812	-0-	-280	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1090	-0-	-88	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1063	-0-	-47	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1833	-0-	-547	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2509	-0-	-71	B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1152	-0-	-108	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1417	-0-	-71	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1263	-0-	-147	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1011	-0-	-193 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1190	-0-	-130 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	633	-0-	-297 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4126	-0-	1026	B	1026	4126	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4436	-0-	1336	B	2362	4436	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2876	-0-	76	B	2438	2876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2438																		
03	6696	R	4258	-0-	-2438	B	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
04	4290	#	2721	-0-	-1569	B	-1569	2721	3			N	-0-					-0-
05	4433	#	3028	-0-	-1405	B	-2974	3028	3			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	928	-0-	-808	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1190	-0-	-238	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1163	-0-	-15	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	950	-0-	-58	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1134	-0-	-44	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	972	-0-	-108	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	985	-0-	-69	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	334	-0-	-38	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	N	3330	-0-	-173	B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3658	N	3350	-0-	-308	B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	2031	-0-	-1917	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3317	N	3183	-0-	-134	B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	3880	N	3880	-0-	-0-	B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
*05	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1486	-0-	-33	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1465	-0-	-85	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1127	-0-	-77	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1412	-0-	-76	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1211	-0-	-199	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1761	-0-	-115 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1729	-0-	-224 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	309	-0-	-195 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1763	-0-	-4 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1638	-0-	-72 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1373	-0-	-487 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3169	N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
01	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2355	-0-	-473 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	3127	-0-	-35 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*05	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
05	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3		N	-0-			-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

12	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
02	784	N	774	-0-	-10 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
05	868	N	694	-0-	-174 B	-0-	694	3		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

12	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
01	992	N	753	-0-	-239	B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
02	728	N	371	-0-	-357	B	-0-	371	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147	N	361	-0-	-786	B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2	N	-0-			-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2	N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
02	224	N	93	-0-	-131	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	214	-0-	-158	B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2418	-0-	-93	B	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2132	-0-	-286	B	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

12	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

12	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1396	-0-	-247	B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1501	-0-	-11	B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1649	-0-	-25	B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1645	-0-	-29	B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

12	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	806	N	634	-0-	-172	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	818	-0-	-50	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

12	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	44	1	2233	3	N	-0-					32
01	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-					32
02	2072 N	1298	-0-	-774	-0-	29	1	1269	3	N	-0-					32
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					32
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					32
*05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					32

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					205
01	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3062	2	3	9	N	3	180	1			28
02	2772	X	1654	-0-	-1118	-0-	1654	2			N	-0-					28
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	N	5					33
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1					34
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					34

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	62	1	93	2	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	46	1	65	2	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	60	1	64	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	62	1	59	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	2	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	56	1	161	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

12	589	N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	62	1	513	2	N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	62	1	441	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

12	837	N	826	-0-	-11	-0-	62	1	764	2	N	-0-					15
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	62	1	688	2	N	-0-					15
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	56	1	670	2	N	-0-					15
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-					15
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-					15
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-					15

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	62	1	80	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	2	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	56	1	60	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	62	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1501	3	47	9	N	43					186
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	3	37	9	N	34					220
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	3	48	9	N	44					264
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1813	3	53	9	N	48	184	1			128
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1547	3	43	9	N	39					167
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52					219

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					5
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					5
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	2			N	-0-					5
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					5
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					5
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					73
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					73
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	1					74
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					74
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12152	-0-	12152	462933	12150	2	2	9	N	2					403
01	0	W	13324	-0-	13324	476257	13316	2	8	9	N	7					410
02	451087		8401	-0-	-442686	33571	8397	2	4	9	N	4					414
03	46254	R	12683	-0-	-33571	-0-	12683	2			N	-0-					414
04	14048	R	14048	-0-	-0-	-0-	14046	2	2	9	N	2					416
*05	15405	R	15405	-0-	-0-	-0-	15402	2	3	9	N	3					419

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	284	1	3270	3	N	-0-					120
01	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	306	1	3523	3	N	-0-					120
02	3528	X	2322	-0-	-1206	-0-	186	1	2136	3	N	-0-					120
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					120
04	3780	X	3182	-0-	-598	-0-	223	1	2959	3	N	-0-					120
05	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	248	1	3297	3	N	-0-					120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1			N	-0-					85
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1			N	-0-					85
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-					85
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					70
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-					70
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	-0-					70
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-					70
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					70
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	298	1	2894	2	N	5					157
							6	9									
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	287	1	2713	2	N	6					163
							7	9									
02	3136	X	2252	-0-	-884	-0-	207	1	2024	2	N	19					182
							21	9									
03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	276	1	2428	2	N	20					202
							22	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	295	1	2990	2	N	13	187	1			28
							14	9									
05	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	301	1	2755	2	N	22					50
							24	9									

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2630	2			N	-0-					85
01	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					85
02	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	1841	2			N	-0-					85
03	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	2444	2	2	9	N	2					87
04	2580	X	2344	-0-	-236	-0-	2344	2			N	-0-					87
05	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	521	-0-	-657	-0-	521	2			N	-0-					27
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					27
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					27
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					40
01	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					40
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					40
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2616	2	36	9	N	33					73
04	2250	N	1645	-0-	-605	-0-	1641	2	4	9	N	4					77
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					77

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					155
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					159
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					159
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					162
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					164
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					164

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	1127	2	6	9	N	5					124
01	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	1178	2	23	9	N	21					145
02	1148	X	811	-0-	-337	-0-	801	2	10	9	N	9					154
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1288	2	56	9	N	51					205
04	1260	X	1142	-0-	-118	-0-	1127	2	15	9	N	14					219
05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1082	2	69	9	N	63	190	1			92

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					17
01	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-					17
02	588	N	377	-0-	-211 B	-0-	377	3			N	-0-					17
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					17
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					17
*05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1802	-0-	-182 B	-0-	1802	2			N	-0-	192	1			90
01	1922	N	1766	-0-	-156 B	-0-	1760	2	6	9	N	5					95
02	1484	N	1332	-0-	-152 B	-0-	1322	2	10	9	N	9					104
03	1798	N	1181	-0-	-617 B	-0-	1181	2			N	-0-					104
04	1710	N	1179	-0-	-531 B	-0-	1173	2	6	9	N	5					109
05	1488	N	1191	-0-	-297 B	-0-	1184	2	7	9	N	6					115

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

12	13640	#	13231	-0-	-409	-0-	13201	3	30	9	N	27					254
01	13578	#	13317	-0-	-261	-0-	13285	3	32	9	N	29	161	1			122
02	12152	#	10164	-0-	-1988	-0-	10146	3	18	9	N	16					138
03	13481	R	13481	-0-	-0-	-0-	13457	3	24	9	N	22					160
04	12900	#	12625	-0-	-275	-0-	12601	3	24	9	N	22					182
05	13330	#	12976	-0-	-354	-0-	12957	3	19	9	N	17					199

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

12	0	N	987	-0-	987 B	-1733	951	3	36	9	N	33					127
01	0	N	1346	-0-	1346 B	-387	1331	3	15	9	N	14					141
02	671	N	1058	-0-	387 B	-0-	1058	3			N	-0-					141
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					141
*04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

12	2883		2656	-0-	-227 B	-39108	2656	2			N	-0-					122
01	2883		2038	-0-	-845 B	-39953	2038	2			N	-0-					122
02	2604		2199	-0-	-405 B	-40358	2199	2			N	-0-					122
03	2883		2923	-0-	40 B	-40318	2923	2			N	-0-					122
04	2790		2886	-0-	96 B	-40222	2886	2			N	-0-					122
05	2666	#	2835	-0-	169 B	-40053	2835	2			N	-0-					122

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					137
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					137
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					137
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					137
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					18
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					18
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					18
03	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					18
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			N	-0-					18
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46	9	N	42					60

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					60
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2					29
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					29
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					29
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					29
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					159
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					159
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					159
03	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	1402	3			N	-0-					159
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					159
05	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			N	-0-					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	2	N	-0-					62
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					62
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	56	1	152	2	N	-0-					62
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	N	-0-					62
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-					62
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					26
*01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					26
*02	6524	X	3806	-0-	-2718	-0-	3806	2			N	-0-					26
*03	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
*04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					149
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	N	8					157
02	2212	N	1840	-0-	-372	-0-	1834	3	6	9	N	5					162
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2566	3	77	9	N	70	193	1			39
04	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2307	3	6	9	N	5					44
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	3	9	9	N	8					52

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	642	-0-	-1869 B	-12736	22	1 6 9	614	2	N	5					93
01	2511	N	2791	-0-	280 B	-12456	62	1 11 9	2718	2	N	10					103
02	2268	N	880	-0-	-1388 B	-12456	26	1 2 9	852	2	N	2					105
03	651	N	1930	-0-	1279 B	-11177	60	1 17 9	1853	2	N	15					120
04	2430	N	1729	-0-	-701 B	-11177	60	1 1 9	1668	2	N	1					121
05	961	N	2226	-0-	1265 B	-9912	56	1 9 9	2161	2	N	8					129

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					87
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					87
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	374	3			N	-0-					87
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					87
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					87
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	3	8	9	N	7					94

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	62	1	317	2	N	-0-					43
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	54	1	342	2	N	-0-					43
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	56	1	282	2	N	-0-					43
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	56	1	317	2	N	-0-					43
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	50	1	358	2	N	-0-					43
*05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	62	1	356	2	N	-0-					43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	199	-0-	-235 B	-0-	52	1	147	2	N	-0-					17
01	246	N	216	-0-	-30 B	-0-	44	1	172	2	N	-0-					17
02	204	N	130	-0-	-74 B	-0-	40	1	90	2	N	-0-					17
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	46	1	590	2	N	30					47
							33	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	52	1	1835	2	N	3					50
							3	9									
*05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					50

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	62	1	148	2	N	-0-					23
01	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	50	1	115	2	N	-0-					23
02	204	N	-0-	-0-	-204 B	-0-					N	-0-					23
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					23
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

12	31	N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-					7
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-					7
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-12944	28	1		N	-0-					7
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-12944	30	1		N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-12944				N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

12	496	#	486	-0-	-10	-0-	31	1	445	2	N	9									118
							10	9													
01	496	#	460	-0-	-36	-0-	31	1	415	2	N	13									131
							14	9													
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	23	1	337	2	N	13									144
							14	9													
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	31	1	430	2	N	1									145
							1	9													
04	480	#	444	-0-	-36	-0-	29	1	404	2	N	10									155
							11	9													
05	496	#	442	-0-	-54	-0-	30	1	387	2	N	23									178
							25	9													

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	616	#	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					122
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					125
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					126
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					127
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					129
*05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					129

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

12	930	S	612	-0-	-318	-0-	610	2	2	9	N	2					33
01	753	S	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					35
02	462	S	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					37
03	769	S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					39
04	753	S	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					40
*05	769	S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	2	N	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	28	1	1730	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4018	2	1	9	N	1					85
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			N	-0-					85
02	3696	X	1701	-0-	-1995	-0-	1701	2			N	-0-					85
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4248	2	29	9	N	26					111
04	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	2			N	-0-					111
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					111

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	436	-0-	-2664	543	436	2			Y	-0-					-0-
01	949	N	406	-0-	-543	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

12	T. A.		2036	-0-	2036	15457	2036	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2154	-0-	2154	17611	2154	2			N	-0-					-0-
02	19407	X	1796	-0-	-17611	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

12	T. A.		1632	-0-	1632	15993	1632	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1896	-0-	1896	17889	1896	2			N	-0-					-0-
02	18616	X	727	-0-	-17889	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	341	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	341	1	2649	3	N	-0-					-0-
02	1904	X	1775	-0-	-129	-0-	264	1	1511	3	N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	330	1	2735	3	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2365	3	N	-0-					-0-
*05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	341	1	2277	3	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					54
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					54
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	415	3			N	-0-					54
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					54
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					54
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					54

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1025					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					235
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12	190	1			57
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					62
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					68
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	62	1	438	2	N	-0-					25
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25
02	532	N	284	-0-	-248	-0-	20	1	264	2	N	-0-					25
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					25
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	46	1	394	2	N	2					27
							2	9									
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					27

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

12	899	N	843	-0-	-56	-0-	62	1	781	2	N	-0-					95
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-					95
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	56	1	677	2	N	-0-					95
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	62	1	674	2	N	-0-					95
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	50	1	739	2	N	2					97
							2	9									
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	52	1	746	2	N	-0-					97

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	225	2	41	9	N	37	186	1			73
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	241	2	44	9	N	40					113
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	254	2	33	9	N	30					143
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	299	2	46	9	N	42					185
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	333	2	35	9	N	32					217
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	395	2	31	9	N	28	187	1			58

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					227
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					227
02	896	N	730	-0-	-166	-0-	730	2			N	-0-					227
03	930	N	323	-0-	-607	-0-	323	2			N	-0-					227
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					227
05	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					34
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					40
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					40
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					42
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					42
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					58
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					58
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					58
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					58
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					58
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12					344
01	3100	N	3877	-0-	777	777	3855	2	22	9	N	20	191	1			173
02	2726	N	1949	-0-	-777	-0-	1905	2	44	9	N	40					213
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1286	2	61	9	N	55	181	1			87
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1666	2	48	9	N	44					131
05	2480		1821	-0-	-659	-0-	1738	2	83	9	N	75					206

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					104
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					104
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					104
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					104
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					104
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	823	-0-	-1037	-0-	11	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	196	-0-	-1230	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	11	1	654	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	268	-0-	-1530	-0-	5	1	263	2	N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	719	-0-	719	719	4	1	715	2	Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	-0-					22
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	2	N	-0-					22
02	1204	N	546	-0-	-658	-0-	11	1	535	2	N	-0-					22
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	N	-0-					22
04	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	36	1	1293	2	N	-0-					22
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	N	-0-					22

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

12	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	496	-0-	-540	-0-	5	1	491	2	N	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	4	1	585	2	N	-0-					-0-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	2	N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-					30
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	116	1	2104	3	N	-0-					30
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	3	N	2					32
							2	9									
03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	-0-					32
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					32
*05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					11
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					11
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					11
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					11
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					3
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					3
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					3
*03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					3
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					68
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					68
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					68
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15					83
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

12	5766	#	5738	-0-	-28	-0-	4995	2	743	9	N	675	734	1			398
01	6045	#	5710	-0-	-335	-0-	4802	2	908	9	N	825	932	1			291
02	5460	#	4456	-0-	-1004	-0-	3922	2	534	9	N	485	185	1			591
03	6107	#	-0-	-0-	-6107	-0-					N	602	744	1			449
04	5910	#	5436	-0-	-474	-0-	4622	2	814	9	N	740	750	1			439
*05	5916	R	5916	-0-	-0-	-0-	4836	2	1080	9	N	982	1103	1			318

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					318
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					318
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					318
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					318
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					318
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3306	2	4	9	N	4					47
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					64
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2857	2	4	9	N	4					68
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					68
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5					73
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9					82

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	46	1	838	2	N	6					128
							7	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	N	22	119	1			31
							24	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	5					36
							6	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	20					56
							22	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	11					67
							12	9									
05	1240	N	470	-0-	-770	-0-	6	1	464	2	N	-0-					67

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					33
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					33
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	64					97
							70	9									
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					97
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					97
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	31	1	1285	2	N	-0-					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98	1	554	2	N	-0-					92
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-					92
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1544	2	N	-0-					92
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	2	N	242	175	1			159
							266	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	56	1	2568	2	N	55					214
							61	9									
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2516	2	N	57	178	1			93
							63	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					62
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					62
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-					62
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	-0-					62
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	5251	-0-	-2313	-0-	137 219	1 9	4895	2	N	199	566	1			207
01	6975	X	4659	-0-	-2316	-0-	137 147	1 9	4375	2	N	134					341
02	6104	X	688	-0-	-5416	-0-	137 7	1 9	544	2	N	6					347
03	6758	X	2730	-0-	-4028	-0-	137 2	1 9	2591	2	N	2	170	1			179
04	6330	X	4783	-0-	-1547	-0-	137 143	1 9	4503	2	N	130					309
05	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	137 251	1 9	4292	2	N	228	182	1			355

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					503
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	227	2	8	9	N	7					510
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3					513
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	225	2	3	9	N	3					516
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	N	3					519
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					521

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	73					242
01	4991	X	4192	-0-	-799	-0-	4113	2	79	9	N	72	131	1			183
02	4508	X	2288	-0-	-2220	-0-	2288	2			N	-0-					183
03	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	2173	2	37	9	N	34					217
04	4380	X	1364	-0-	-3016	-0-	1342	2	22	9	N	20					237
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					237

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	88	192	1			152
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6144	2	85	9	N	77	56	1			173
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5785	2	39	9	N	35					208
03	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6297	2	100	9	N	91					299
04	6300	X	3325	-0-	-2975	-0-	3319	2	6	9	N	5					304
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					304

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

12	6138	X	2401	-0-	-3737	-0-	2361	2	40	9	N	36	163	1			76
01	6138	X	4214	-0-	-1924	-0-	4140	2	74	9	N	67					143
02	5544	X	1944	-0-	-3600	-0-	1944	2			N	-0-					143
03	6138	X	4210	-0-	-1928	-0-	4097	2	113	9	N	103					246
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3949	2	87	9	N	79					325
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					325

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	3165	-0-	-3438	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4501	-0-	-2102	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	1416	-0-	-3932	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*03	5518	X	637	-0-	-4881	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	39	-0-	-4456	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

12	44310	X	44310	-0-	-0-	-0-	44310	2			N	-0-					-0-
01	43586	X	35342	-0-	-8244	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	31237	-0-	-8131	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
03	43586	X	40846	-0-	-2740	-0-	40846	2			N	-0-					-0-
04	43165	X	43165	-0-	-0-	-0-	43165	2			N	-0-					-0-
*05	43586	X	40909	-0-	-2677	-0-	40909	2			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					115
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					115
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					115
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	1916	-0-	-3124	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	47	1	6525	3	N	-0-					-0-
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	47	1	5676	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	2939	-0-	-1373	-0-	41	1	2898	3	N	-0-					-0-
*03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	47	1	5747	3	N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
*05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	895	-0-	-1149	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					117
*07	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					117
*08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					117
*09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3			N	-0-					117
*10	9083	X	9052	-0-	-31	-0-	9052	3			N	-0-					117
*11	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	45	1	9196	3	N	-0-					117
*12	9083	X	8148	-0-	-935	-0-	47	1	8101	3	N	-0-					117
*01	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	47	1	8175	3	N	-0-					117
*02	8204	X	5501	-0-	-2703	-0-	30	1	5471	3	N	-0-					117
*03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	47	1	9637	3	N	-0-					117
*04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					117
*05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

12	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	933	-0-	-462	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	695	-0-	-537	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

12	19654	X	14970	-0-	-4684	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	15973	-0-	-3681	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	7767	-0-	-8753	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16298	-0-	-1868	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
*05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

12	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2129	2	13	9	N	12					81
01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2129	2	18	9	N	16					97
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	N	15					112
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5	105	1			12
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2305	2	18	9	N	16					28
05	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2305	2	13	9	N	12					40

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					29
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	98	2	24	9	N	22					51
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	446	2	26	9	N	24					75
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

12	3410	X	1858	-0-	-1552	-0-	1858	2			N	-0-					67
01	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					67
02	3080	X	2311	-0-	-769	-0-	2311	2			N	-0-					67
03	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3159	2			N	-0-					67
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					67
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					67

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) //CONT.// 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	1713	N		1713	-0-	-0-	-0-	1713	2				N	-0-					39
	01	1703	N		1703	-0-	-0-	-0-	1703	2				N	-0-					39
	02	1407	N		1407	-0-	-0-	-0-	1407	2				N	-0-					39
*	03	1678	N		1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-					39
*	04	1645	N		1645	-0-	-0-	-0-	1645	2				N	-0-					39
	05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	62	N		-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
	01	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	02	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	03	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	04	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*	05	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

12	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	914	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	3
02	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	10	9	Y	9	1	8			11
03	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1046	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	2
04	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	930	N	782	-0-	-148	B	-0-	750	2	32	9	Y	29	25	1	2	8	4

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

12	T. A.		647	-0-	647	B	647	647	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		744	-0-	744	B	1391	744	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		511	-0-	511	B	1902	511	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2258	-0-	2258	B	4160	2258	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1599	-0-	1599	B	5759	1599	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1969	-0-	1969	B	7728	1968	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

12	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

12	372	N	291	-0-	-81	B	-0-	291	2			Y	-0-	25	1			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	94	-0-	-326	B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

12	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

12	1643	N	1516	-0-	-127	B	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			135
01	1333	N	556	-0-	-777	B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			135
02	1036	N	414	-0-	-622	B	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			135
03	1519	N	853	-0-	-666	B	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			135
04	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			135
*05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			135

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

12	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1703	2	17	9	Y	15					155
01	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1766	2	28	9	Y	25	1	8			179
02	1456	N	1421	-0-	-35	B	-0-	1404	2	17	9	Y	15	181	1	1	8	12
03	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1932	2	24	9	Y	22	1	8			33
04	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1810	2	25	9	Y	23					56
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1798	2	23	9	Y	21	1	8			76

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

12	1643	N	1236	-0-	-407 B	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	1395	N	1083	-0-	-312 B	-0-	1039	2	44	9	Y	40	48	1	2	8	5
02	1176	N	507	-0-	-669 B	-0-	486	2	21	9	Y	19	2	8			22
03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1593	2	86	9	Y	78	94	1	2	8	4
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1520	2	1	9	Y	1	1	8			4
*05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1246	2	64	9	Y	58	50	1	4	8	8

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	4	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

12	744	N	684	-0-	-60 B	-4133	683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	744	N	666	-0-	-78 B	-4133	665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	672	N	475	-0-	-197 B	-4133	475	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	1156	-0-	474 B	-3659	1156	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	1200	-0-	570 B	-3089	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	527	N	1249	-0-	722 B	-2367	1248	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

12	403	N	342	-0-	-61	B	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	364	N	182	-0-	-182	B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

12	2728	X	2316	-0-	-412	B	-0-	2262	2	54	9	Y	49	165	1			21
01	2728	X	2466	-0-	-262	B	-0-	2390	2	76	9	Y	69					90
02	2548	X	283	-0-	-2265	B	-0-	255	2	28	9	Y	25					115
03	2821	X	1009	-0-	-1812	B	-0-	1009	2			Y	-0-					115
04	2730	X	806	-0-	-1924	B	-0-	804	2	2	9	Y	2					117
05	2480	X	1540	-0-	-940	B	-0-	1510	2	30	9	Y	27	1	8			143

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

12	1953	N	1790	-0-	-163	B	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	1922	N	1727	-0-	-195	B	-0-	1721	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	1736	N	1463	-0-	-273	B	-0-	3	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2076	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1680	N	1538	-0-	-142	B	-0-	1535	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1612	N	1583	-0-	-29	B	-0-	1579	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	750	1	157	2	Y	62					87
							68	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	775	1	199	2	Y	62					149
							68	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	375	1	1218	2	Y	19					168
							21	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	775	1	236	2	Y	71	184	1			55
							78	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	750	1	285	2	Y	57					112
							63	9									
05	1240	N	1167	-0-	-73 B	-0-	775	1	330	2	Y	56					168
							62	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

12	620	N	709	-0-	89 B	-15220	708	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	496	N	683	-0-	187 B	-15033	682	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	364	N	586	-0-	222 B	-14811	586	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	857	-0-	237 B	-14574	857	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	1242	-0-	642 B	-13932	1241	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	620	N	1254	-0-	634 B	-13298	1253	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

12	3720	X	3216	-0-	-504 B	-0-	3216	2			Y	-0-					117
01	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4211	2	8	9	Y	7					124
02	3612	X	560	-0-	-3052 B	-0-	520	2	40	9	Y	36					160
03	3999	X	3422	-0-	-577 B	-0-	3404	2	18	9	Y	16	166	1			10
04	4080	X	2874	-0-	-1206 B	-0-	2874	2			Y	-0-					10
05	4216	X	3670	-0-	-546 B	-0-	3670	2			Y	-0-					10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

12	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	3442	2	40	9	Y	36	1	8			45
01	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	3754	2	56	9	Y	51	1	8			95
02	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	1699	2	9	9	Y	8					103
03	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4380	2	57	9	Y	52	1	8			154
04	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	4180	2	63	9	Y	57	182	1	1	8	28
*05	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	4372	2	23	9	Y	21	1	8			48

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

12	899	N	552	-0-	-347 B	-0-	542	2	10	9	Y	9					23
01	868	N	462	-0-	-406 B	-0-	451	2	11	9	Y	10					33
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1434	2	46	9	Y	42	5	8			70
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	966	2	17	9	Y	15	1	8			84
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1295	2	17	9	Y	15					99
05	930	N	616	-0-	-314 B	-0-	590	2	26	9	Y	24	4	8			119

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

12	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	3	1	2096	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1757	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	810	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	633	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	664	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	630	N	353	-0-	-277 B	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12290	X	12290	-0-	-0- B	-0-	1426	1	10825	2	Y	35	2	8			168
							39	9									
01	12124	X	12124	-0-	-0- B	-0-	1426	1	10643	2	Y	50	174	1	4	8	40
							55	9									
02	6213	X	6213	-0-	-0- B	-0-	1288	1	4905	2	Y	18	3	8			55
							20	9									
03	10870	X	10870	-0-	-0- B	-0-	1426	1	9425	2	Y	17	2	8			70
							19	9									
04	11928	X	11928	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10534	2	Y	13	1	8			82
							14	9									
*05	11425	X	11425	-0-	-0- B	-0-	1426	1	9980	2	Y	17	5	8			94
							19	9									

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

12	6355	X	4659	-0-	-1696 B	-0-	4655	2	4	9	Y	4	4	8			33
01	6262	X	4338	-0-	-1924 B	-0-	4236	2	102	9	Y	93	105	1	9	8	12
02	5600	X	3895	-0-	-1705 B	-0-	3848	2	47	9	Y	43	8	8			47
03	5459	X	5459	-0-	-0- B	-0-	5264	2	195	9	Y	177	206	1	9	8	9
04	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	4892	2	6	9	Y	5	5	8			9
05	4650	X	4028	-0-	-622 B	-0-	3881	2	147	9	Y	134	109	1	16	8	18

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

12	4650	X	3615	-0-	-1035 B	-0-	3550	2	65	9	Y	59					141
01	4619	X	4389	-0-	-230 B	-0-	4335	2	54	9	Y	49					190
02	4116	X	2803	-0-	-1313 B	-0-	2752	2	51	9	Y	46	1	8			235
03	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	5469	2	50	9	Y	45	184	1	1	8	95
04	4260	X	3307	-0-	-953 B	-0-	3238	2	69	9	Y	63					158
05	4402	X	1596	-0-	-2806 B	-0-	1576	2	20	9	Y	18	161	1			15

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	155	1	6113	2	Y	80					259
							88	9									
01	6459	X	6459	-0-	-0- B	-0-	155	1	6237	2	Y	61	178	1			142
							67	9									
02	5684	X	4284	-0-	-1400 B	-0-	140	1	4097	2	Y	43	1	8			184
							47	9									
03	6616	X	6616	-0-	-0- B	-0-	155	1	6373	2	Y	80	185	1			79
							88	9									
04	6090	X	5510	-0-	-580 B	-0-	150	1	5306	2	Y	49					128
							54	9									
05	6293	X	5922	-0-	-371 B	-0-	155	1	5688	2	Y	72	1	8			199
							79	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	5996	2	109	9	Y	99	1	8			153
01	5976	X	5976	-0-	-0- B	-0-	5876	2	100	9	Y	91	183	1	2	8	59
02	4984	X	4767	-0-	-217 B	-0-	4686	2	81	9	Y	74	1	8			132
03	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	6182	2	95	9	Y	86	177	1	2	8	39
04	5856	X	5856	-0-	-0- B	-0-	5761	2	95	9	Y	86	1	8			124
*05	5920	X	5920	-0-	-0- B	-0-	5825	2	95	9	Y	86	3	8			207

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3257	-0-	-91 B	-0-	496	1	2760	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	496	1	3178	2	Y	3	1	8			80
							3	9									
02	3164	X	2547	-0-	-617 B	-0-	280	1	2209	2	Y	53					133
							58	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	499	1	3841	2	Y	112	186	1	1	8	58
							123	9									
04	3570	X	3462	-0-	-108 B	-0-	480	1	2883	2	Y	90	1	8			147
							99	9									
05	3689	X	3455	-0-	-234 B	-0-	496	1	2881	2	Y	71	180	1	1	8	37
							78	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2844	2	69	9	Y	63	183	1			107
01	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	2437	2	30	9	Y	27					134
02	2520	N	2040	-0-	-480 B	-0-	2011	2	29	9	Y	26					160
03	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3061	2	64	9	Y	58					218
04	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3184	2	90	9	Y	82	181	1			119
*05	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3255	2	54	9	Y	49	1	8			167

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	3292	2	56	9	Y	51					238
01	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	3647	2	42	9	Y	38	163	1	1	8	112
02	3080	X	1423	-0-	-1657 B	-0-	1405	2	18	9	Y	16					128
03	3410	X	3268	-0-	-142 B	-0-	3226	2	42	9	Y	38					166
04	3300	X	3112	-0-	-188 B	-0-	3061	2	51	9	Y	46	174	1			38
05	3410	X	3164	-0-	-246 B	-0-	3109	2	55	9	Y	50	1	8			87

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2198	-0-	-995 B	-0-	2085	2	113	9	Y	103	166	1	2	8	34
01	3193	X	2023	-0-	-1170 B	-0-	1916	2	107	9	Y	97	4	8			127
02	2828	X	1881	-0-	-947 B	-0-	1851	2	30	9	Y	27	4	8			150
03	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	2716	2	132	9	Y	120	183	1	5	8	82
04	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	2744	2	69	9	Y	63	3	8			142
*05	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	2882	2	74	9	Y	67	169	1	7	8	33

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	659	-0-	-2875 B	-0-	595	2	64	9	Y	58					167
01	3534	X	2900	-0-	-634 B	-0-	2855	2	45	9	Y	41	1	8			207
02	3136	X	2431	-0-	-705 B	-0-	2388	2	43	9	Y	39	178	1	1	8	67
03	3100	X	2451	-0-	-649 B	-0-	2389	2	62	9	Y	56	1	8			122
04	3000	X	2034	-0-	-966 B	-0-	1976	2	58	9	Y	53	1	8			174
05	2914	X	2093	-0-	-821 B	-0-	2047	2	46	9	Y	42	2	8			214

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	3250	-0-	-2826 B	-0-	3177	2	73	9	Y	66	4	8			236
01	5301	X	3112	-0-	-2189 B	-0-	3011	2	101	9	Y	92	176	1	7	8	145
02	4788	X	4402	-0-	-386 B	-0-	4278	2	124	9	Y	113	12	8			246
03	3720	X	3634	-0-	-86 B	-0-	3381	2	253	9	Y	230	364	1	10	8	102
04	3600	X	2681	-0-	-919 B	-0-	2531	2	150	9	Y	136	4	8			234
05	4867	X	757	-0-	-4110 B	-0-	644	2	113	9	Y	103	173	1	7	8	157

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5088	-0-	-585 B	-0-	4953	2	135	9	Y	123	184	1	1	8	17
01	5580	X	4701	-0-	-879 B	-0-	4581	2	120	9	Y	109	2	8			124
02	5040	X	2891	-0-	-2149 B	-0-	2839	2	52	9	Y	47	1	8			170
03	5425	X	3645	-0-	-1780 B	-0-	3547	2	98	9	Y	89	177	1			82
04	5250	X	3538	-0-	-1712 B	-0-	3458	2	80	9	Y	73					155
05	5084	X	3600	-0-	-1484 B	-0-	3502	2	98	9	Y	89	163	1	2	8	79

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	7246	-0-	-132 B	-0-	7139	2	107	9	Y	97	185	1	1	8	80
01	7378	X	6994	-0-	-384 B	-0-	6884	2	110	9	Y	100	1	8			179
02	6664	X	4824	-0-	-1840 B	-0-	4783	2	41	9	Y	37	181	1			35
03	7378	X	6943	-0-	-435 B	-0-	6942	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	7199	X	7199	-0-	-0- B	-0-	7197	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	7254	X	6637	-0-	-617 B	-0-	6635	2	2	9	Y	2	2	8			35

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3443	-0-	-556 B	-0-	155	1	3235	2	Y	48					93
							53	9									
01	3813	X	3686	-0-	-127 B	-0-	155	1	3470	2	Y	55					148
							61	9									
02	3528	X	2126	-0-	-1402 B	-0-	140	1	1949	2	Y	34					182
							37	9									
03	3906	X	3186	-0-	-720 B	-0-	155	1	2995	2	Y	33					215
							36	9									
04	3829	X	3829	-0-	-0- B	-0-	150	1	3616	2	Y	57	182	1			90
							63	9									
05	3689	X	3601	-0-	-88 B	-0-	155	1	3368	2	Y	71	1	8			160
							78	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	6930	2	65	9	Y	59	2	8			196
01	7022	X	7022	-0-	-0- B	-0-	6955	2	67	9	Y	61	180	1	5	8	72
02	6288	X	6288	-0-	-0- B	-0-	22	1	6212	2	Y	49	6	8			115
							54	9									
03	7139	X	7139	-0-	-0- B	-0-	62	1	7020	2	Y	52	5	8			162
							57	9									
04	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	60	1	6602	2	Y	44	180	1	3	8	23
							48	9									
*05	6949	X	6949	-0-	-0- B	-0-	62	1	6825	2	Y	56	9	8			70
							62	9									

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1341	2	105	9	Y	95	176	1			81
01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1389	2	120	9	Y	109	174	1	1	8	15
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1541	2	62	9	Y	56	1	8			70
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1871	2	114	9	Y	104	1	8			173
04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1902	2	89	9	Y	81	177	1			77
*05	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2078	2	69	9	Y	63	1	8			139

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2584	-0-	-1911 B	-0-	2526	2	58	9	Y	53					112
01	3596	X	3111	-0-	-485 B	-0-	3052	2	59	9	Y	54	1	8			165
02	3220	X	1794	-0-	-1426 B	-0-	1749	2	45	9	Y	41	165	1	1	8	40
03	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	3622	2	53	9	Y	48	1	8			87
04	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3574	2	39	9	Y	35					122
*05	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3388	2	37	9	Y	34	1	8			155

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20081	X	20081	-0-	-0- B	-0-	19513	2	568	9	Y	516	540	1	5	8	267
01	19270	X	19270	-0-	-0- B	-0-	18663	2	607	9	Y	552	526	1	9	8	284
02	17162	X	17162	-0-	-0- B	-0-	16758	2	404	9	Y	367	543	1	9	8	99
03	18297	X	18297	-0-	-0- B	-0-	17803	2	494	9	Y	449	345	1	9	8	194
04	17876	X	17876	-0-	-0- B	-0-	17415	2	461	9	Y	419	357	1	4	8	252
*05	17598	X	17598	-0-	-0- B	-0-	17196	2	402	9	Y	365	344	1	14	8	259

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13871	X	13871	-0-	-0- B	-0-	13771	2	100	9	Y	91	177	1	3	8	93
01	14177	X	14177	-0-	-0- B	-0-	14066	2	111	9	Y	101	172	1	7	8	15
02	12376	X	10080	-0-	-2296 B	-0-	10007	2	73	9	Y	66	6	8			75
03	14399	X	14399	-0-	-0- B	-0-	14285	2	114	9	Y	104	159	1	5	8	15
04	13733	X	13733	-0-	-0- B	-0-	13657	2	76	9	Y	69	2	8			82
05	13702	X	13358	-0-	-344 B	-0-	13273	2	85	9	Y	77	6	8			153

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6884	-0-	-339 B	-0-	6723	2	161	9	N	146	182	1			65
01	7192	X	6094	-0-	-1098 B	-0-	5954	2	140	9	N	127	174	1	1	8	17
02	6636	X	4177	-0-	-2459 B	-0-	4090	2	87	9	N	79	1	8			95
03	7347	X	5222	-0-	-2125 B	-0-	5100	2	122	9	N	111	163	1	1	8	42
04	7113	X	7113	-0-	-0- B	-0-	6967	2	146	9	N	133					175
*05	7236	X	7236	-0-	-0- B	-0-	7093	2	143	9	N	130	180	1	1	8	124

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	11533	-0-	10603 B	-2631969	11163	2	370	9	Y	336	189	1	7	8	316
01	930	X	10316	-0-	9386 B	-2622583	10020	2	296	9	Y	269	365	1	14	8	206
02	840	X	8818	-0-	7978 B	-2614605	8587	2	231	9	Y	210	173	1	16	8	227
03	930	X	9605	-0-	8675 B	-2605930	9351	2	254	9	Y	231	175	1	14	8	269
04	900	X	9125	-0-	8225 B	-2597705	8884	2	241	9	Y	219	182	1	7	8	299
05	930	X	9274	-0-	8344 B	-2589361	9009	2	265	9	Y	241	362	1	21	8	157

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2342	-0-	-107 B	-0-	2250	2	92	9	N	84	175	1	1	8	42
01	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2355	2	42	9	N	38	1	8			79
02	2184	N	1616	-0-	-568 B	-0-	1584	2	32	9	N	29	1	8			107
03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2338	2	61	9	N	55	1	8			161
04	2310	N	2280	-0-	-30 B	-0-	2218	2	62	9	N	56	183	1	1	8	33
*05	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2269	2	47	9	N	43	2	8			74

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			63
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	8			63
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	8			63
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8			63
*05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	129	2	6	9	Y	5	5	8			63

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10178	X	10178	-0-	-0- B	-0-	10021	2	157	9	N	143	183	1			19
01	9548	X	9161	-0-	-387 B	-0-	9033	2	128	9	N	116					135
02	8624	X	8328	-0-	-296 B	-0-	8278	2	50	9	N	45					180
03	10519	X	10519	-0-	-0- B	-0-	10292	2	227	9	N	206	336	1			50
04	9925	X	9925	-0-	-0- B	-0-	9804	2	121	9	N	110					160
*05	10362	X	10362	-0-	-0- B	-0-	10228	2	134	9	N	122	163	1			119

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2476	X	2476	-0-	-0- B	-0-	2331	2	145	9	N	132	182	1	6	8	48
01	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	1738	2	160	9	N	145	14	8			179
02	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1649	2	100	9	N	91	177	1	13	8	80
03	2658	X	2658	-0-	-0- B	-0-	2509	2	149	9	N	135	170	1	13	8	32
04	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2633	2	87	9	N	79	7	8			104
*05	11229	X	11229	-0-	-0- B	-0-	11107	2	122	9	N	111	179	1	13	8	23

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4823	-0-	-1067 B	-0-	4657	2	166	9	N	151	177	1	6	8	170
01	5890	X	1710	-0-	-4180 B	-0-	1547	2	163	9	N	148	183	1	10	8	125
02	5320	X	1640	-0-	-3680 B	-0-	1494	2	146	9	N	133	178	1	11	8	69
03	5270	X	3537	-0-	-1733 B	-0-	3409	2	128	9	N	116	11	8			174
04	4770	X	3400	-0-	-1370 B	-0-	3284	2	116	9	N	105	177	1	6	8	96
05	4836	X	3115	-0-	-1721 B	-0-	3010	2	105	9	N	95	16	8			175

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7580	-0-	-15 B	-0-	7439	2	141	9	Y	128	180	1	1	8	66
01	7519	X	7519	-0-	-0- B	-0-	7373	2	146	9	Y	133	2	8			197
02	6664	X	6113	-0-	-551 B	-0-	5992	2	121	9	Y	110	183	1	2	8	122
03	7826	X	7826	-0-	-0- B	-0-	7685	2	141	9	Y	128	173	1	2	8	75
04	7350	X	7270	-0-	-80 B	-0-	7147	2	123	9	Y	112	1	8			186
05	7595	X	7529	-0-	-66 B	-0-	7405	2	124	9	Y	113	172	1	3	8	124

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4408	X	4408	-0-	-0-	B	-0-	4267	2	141	9	Y	128	9	8			203
01	4722	X	4722	-0-	-0-	B	-0-	4551	2	171	9	Y	155	177	1	17	8	164
02	3272	X	3272	-0-	-0-	B	-0-	3166	2	106	9	Y	96	182	1	16	8	62
03	2981	X	2981	-0-	-0-	B	-0-	2867	2	114	9	Y	104	12	8			154
04	4549	X	4549	-0-	-0-	B	-0-	4347	2	202	9	Y	184	180	1	6	8	152
*05	4894	X	4894	-0-	-0-	B	-0-	4685	2	209	9	Y	190	183	1	24	8	135

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8155	X	8155	-0-	-0-	B	-0-	7841	2	314	9	Y	285	342	1	5	8	53
01	7750	X	7560	-0-	-190	B	-0-	7198	2	362	9	Y	329	184	1	11	8	187
02	7870	X	7870	-0-	-0-	B	-0-	7578	2	292	9	Y	265	185	1	11	8	256
03	8153	X	7477	-0-	-676	B	-0-	7174	2	303	9	Y	275	346	1	10	8	175
04	7890	X	6956	-0-	-934	B	-0-	6724	2	232	9	Y	211	344	1	5	8	37
05	8711	X	6623	-0-	-2088	B	-0-	6341	2	282	9	Y	256	181	1	18	8	94

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	4471	-0-	-3682	B	-0-	4383	2	88	9	N	80	181	1	3	8	87
01	7812	X	6073	-0-	-1739	B	-0-	5970	2	103	9	N	94	7	8			174
02	6944	X	4948	-0-	-1996	B	-0-	4874	2	74	9	N	67	174	1	6	8	61
03	8229	X	8229	-0-	-0-	B	-0-	8085	2	144	9	N	131	6	8			186
04	8047	X	8047	-0-	-0-	B	-0-	7913	2	134	9	N	122	180	1	3	8	125
*05	8444	X	8444	-0-	-0-	B	-0-	8269	2	175	9	N	159	181	1	11	8	92

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43053	X	43053	-0-	-0-	B	-0-	41856	2	1197	9	N	1088	1094	1	31	8	135
01	39954	X	39954	-0-	-0-	B	-0-	38638	2	1316	9	N	1196	1074	1	62	8	195
02	34254	X	34254	-0-	-0-	B	-0-	33175	2	1079	9	N	981	900	1	62	8	214
03	40654	X	40654	-0-	-0-	B	-0-	39355	2	1299	9	N	1181	1256	1	60	8	79
04	38183	X	38183	-0-	-0-	B	-0-	36945	2	1238	9	N	1125	1082	1	30	8	92
*05	38737	X	38737	-0-	-0-	B	-0-	37453	2	1284	9	N	1167	1070	1	87	8	102

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31536	X	31536	-0-	-0-	B	-0-	30806	2	730	9	N	664	534	1	19	8	218
01	33719	X	33719	-0-	-0-	B	-0-	33084	2	635	9	N	577	709	1	45	8	41
02	30446	X	30446	-0-	-0-	B	-0-	29853	2	593	9	N	539	354	1	43	8	183
03	32509	X	32509	-0-	-0-	B	-0-	31903	2	606	9	N	551	534	1	41	8	159
04	31545	X	31545	-0-	-0-	B	-0-	31005	2	540	9	N	491	533	1	21	8	96
*05	32937	X	32937	-0-	-0-	B	-0-	32300	2	637	9	N	579	521	1	63	8	91

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	2			Y	-0-					185
01	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1657	2	118	9	Y	107					292
02	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2528	2	3	9	Y	3	194	1			101
*03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			Y	-0-					101
*04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					101

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2749	2	26	9	N	24					108
01	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2610	2	13	9	N	12					120
02	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1897	2	15	9	N	14					134
*03	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1556	2	42	9	N	38					172
*04	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2276	2	72	9	N	65	186	1			51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	874	-0-	-335 B	-0-	874	2			N	-0-					41
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					41
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					41
*03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	938	2	89	9	N	81					122
*04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					122

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3682	-0-	-1185 B	-0-	3383	2	299	9	N	272	190	1			178
01	4185	X	3710	-0-	-475 B	-0-	3604	2	106	9	N	96	191	1			83
02	3780	X	1277	-0-	-2503 B	-0-	1205	2	72	9	N	65					148
*03	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	4186	2	97	9	N	88					236
*04	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	3326	2	90	9	N	82	195	1			123
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					123

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

12	8747	X	8747	-0-	-0- B	-0-	8398	2	349	9	N	317	185	1			231
01	9020	X	9020	-0-	-0- B	-0-	8692	2	328	9	N	298	371	1			158
02	5504	X	5504	-0-	-0- B	-0-	5428	2	76	9	N	69					227
03	3565	X	1851	-0-	-1714 B	-0-	1851	2			N	-0-					227
*04	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					227
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT					227

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

12	5208	X	8488	-0-	3280 B	-600946	8346	2	142	9	N	129					279
01	5208	X	2612	-0-	-2596 B	-600946	2567	2	45	9	N	41	219	1			101
02	4704	X	302	-0-	-4402 B	-600946	302	2			N	-0-					101
03	5208	X	1272	-0-	-3936 B	-600946	1248	2	24	9	N	22					123
04	5040	X	3806	-0-	-1234 B	-600946	3789	2	17	9	N	15					138
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208 B	-600946					N	NO RPT					138

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

12	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	5896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6496	X	3549	-0-	-2947	-0-	3548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6788	-0-	-172	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
*05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7331	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		11641	-0-	11641	65059	11641	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		11417	-0-	11417	76476	11417	2			N	-0-			-0-
02	83667	X	7191	-0-	-76476	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	10786	-0-	-963	-0-	10786	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10572	-0-	-768	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	11405	-0-	-251	-0-	11405	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	540	1	4572	2	N	7			116
							8	9							
01	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	558	1	4365	2	N	6			122
							7	9							
02	4452	X	2960	-0-	-1492	-0-	177	1	2783	2	N	-0-			122
03	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	468	1	4466	2	N	5			127
							6	9							
04	4890	X	4781	-0-	-109	-0-	540	1	4220	2	N	19			146
							21	9							
05	5053	X	4401	-0-	-652	-0-	527	1	3873	2	N	1			147
							1	9							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

12	10602	X	9110	-0-	-1492	-0-	31	1	9032	2	N	43			96
							47	9							
01	10602	X	10554	-0-	-48	-0-	31	1	10390	2	N	121			217
							133	9							
02	9576	X	5700	-0-	-3876	-0-	28	1	5637	2	N	32	152	1	97
							35	9							
03	10137	X	6949	-0-	-3188	-0-	31	1	6898	2	N	18			115
							20	9							
04	10200	X	4994	-0-	-5206	-0-	30	1	4955	2	N	8			123
							9	9							
*05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	31	1	11265	2	N	31			154
							34	9							

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

12	14849	X	13028	-0-	-1821	-0-	13004	3	24	9	N	22			204
01	14012	X	13145	-0-	-867	-0-	13121	3	24	9	N	22	186	1	40
02	12068	X	11041	-0-	-1027	-0-	11023	3	18	9	N	16			56
03	13361	X	13043	-0-	-318	-0-	13017	3	26	9	N	24			80
04	12930	X	12578	-0-	-352	-0-	12541	3	37	9	N	34			114
05	13144	X	12124	-0-	-1020	-0-	12095	3	29	9	N	26			140

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7490	-0-	-353	-0-	7468	3	22	9	N	20					75
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	7513	3	21	9	N	19					94
02	6972	X	5328	-0-	-1644	-0-	5311	3	17	9	N	15					109
03	7657	X	7614	-0-	-43	-0-	7583	3	31	9	N	28					137
04	7410	X	7071	-0-	-339	-0-	7041	3	30	9	N	27					164
05	7533	X	7185	-0-	-348	-0-	7165	3	20	9	N	18					182

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8831	-0-	-562	-0-	8823	3	8	9	N	7					96
01	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	9076	3	11	9	N	10					106
02	8092	X	4034	-0-	-4058	-0-	4025	3	9	9	N	8					114
03	8959	X	8503	-0-	-456	-0-	8485	3	18	9	N	16					130
04	8790	X	8363	-0-	-427	-0-	8340	3	23	9	N	21					151
05	9083	X	7722	-0-	-1361	-0-	7707	3	15	9	N	14					165

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4237	-0-	-72	-0-	4233	3	4	9	N	4					150
01	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	4258	3	6	9	N	5					155
02	3864	X	3567	-0-	-297	-0-	3546	3	21	9	N	19					174
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4350	3	9	9	N	8					182
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4094	3	8	9	N	7					189
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3902	3	3	9	N	3					192

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	2649	3	9	9	N	8					139
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2910	3	14	9	N	13					152
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2691	3	13	9	N	12					164
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	3	7	9	N	6					170
04	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	2588	3	10	9	N	9					179
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2933	3	11	9	N	10					189

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	10507	-0-	-312	-0-	10456	3	51	9	N	46	163	1			107
01	10726	X	10709	-0-	-17	-0-	10629	3	80	9	N	73					180
02	9632	X	7594	-0-	-2038	-0-	7536	3	58	9	N	53					233
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10572	3	69	9	N	63	162	1			134
04	10350	X	10252	-0-	-98	-0-	10200	3	52	9	N	47					181
05	10695	X	10311	-0-	-384	-0-	10244	3	67	9	N	61					242

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					3
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	373	1	3137	2	N	-0-					3
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	134	1	2942	2	N	-0-					3
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					3
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					3
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5250	X	5131	-0-	-119	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
*07	5425	X	5126	-0-	-299	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
*08	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
*09	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
*10	5301	X	4767	-0-	-534	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
*11	5160	X	5157	-0-	-3	-0-	45	1	5112	3	N	-0-					-0-
*12	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	47	1	4891	3	N	-0-					-0-
*01	5332	X	4996	-0-	-336	-0-	47	1	4949	3	N	-0-					-0-
*02	4816	X	3192	-0-	-1624	-0-	41	1	3151	3	N	-0-					-0-
*03	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	47	1	5069	3	N	-0-					-0-
*04	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*05	4991	X	4320	-0-	-671	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SIMMONS GU WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	3000	N	4112	-0-	1112	1112	3897	2	215	9	N	195					201
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1112					N	NO RPT					201

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					37
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					37
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					37
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					37
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					37

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	771	1	10090	2	N	252	384	1			95
							277	9									
01	10788	X	10358	-0-	-430	-0-	775	1	9345	2	N	216	191	1			120
							238	9									
02	9744	X	2657	-0-	-7087	-0-	454	1	2116	2	N	79					199
							87	9									
03	11129	X	976	-0-	-10153	-0-	775	1	201	9	N	183	193	1			189
04	10770	X	9874	-0-	-896	-0-	750	1	8913	2	N	192	189	1			192
							211	9									
05	11129	X	9502	-0-	-1627	-0-	775	1	8532	2	N	177	184	1			185
							195	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	445	1	3853	2	Y	95					171
							105	9									
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	429	1	5087	2	Y	95	182	1	1	8	83
							105	9									
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	311	1	3799	2	Y	99					182
							109	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	332	1	4875	2	Y	174	183	1			173
							191	9									
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	366	1	4828	2	Y	86	179	1			80
							95	9									
*05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	402	1	5122	2	Y	124					204
							136	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	2	N	78					182
							86	9									
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	715	1	8570	2	N	455	380	1			257
							501	9									
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	448	1	4817	2	N	229	189	1			297
							252	9									
03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	775	1	6016	2	N	239	379	1			157
							263	9									
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	750	1	5384	2	N	233	196	1			194
							256	9									
05	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	775	1	5379	2	N	227	196	1			225
							250	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6015	2	92	9	N	84	194	1			104
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12986	2	221	9	N	201	201	1			104
02	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13735	2	202	9	N	184	198	1			90
03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	13956	2	403	9	N	366	374	1			82
04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9502	2	200	9	N	182					264
*05	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11318	2	209	9	N	190	355	1			99

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3322	-0-	-1483	-0-	3221	2	101	9	N	92	192	1			74
01	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	675	1	3649	2	N	100					174
							110	9									
02	4172	X	3336	-0-	-836	-0-	330	1	2966	2	N	36					210
							40	9									
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	775	1	4693	2	N	112	190	1			132
							123	9									
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	750	1	4251	2	N	146	201	1			77
							161	9									
*05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	775	1	4254	2	N	98					175
							108	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	85	1	4645	2	Y	68	181	1			117
							75	9									
01	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	82	1	4455	2	Y	64	1	8			180
							70	9									
02	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	49	1	3462	2	Y	28					208
							31	9									
03	5115	X	4367	-0-	-748	-0-	34	1	4272	2	Y	55	176	1			87
							61	9									
04	4950	X	4529	-0-	-421	-0-	53	1	4413	2	Y	57					144
							63	9									
05	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	53	1	4682	2	Y	49					193
							54	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	844	1	2436	2	Y	67					225
							74	9									
01	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	759	1	2523	2	Y	82	182	1	1	8	124
							90	9									
02	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	546	1	2802	2	Y	31					155
							34	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	592	1	2906	2	Y	82					237
							90	9									
04	3270	X	2410	-0-	-860	-0-	700	1	1626	2	Y	76	184	1			129
							84	9									
05	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	716	1	1280	2	Y	16					145
							18	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1-8-2021

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	30 103	1 9	8710	2	N	94					273
01	7471	X	6532	-0-	-939	-0-	31 80	1 9	6421	2	N	73	197	1			149
02	6748	X	4061	-0-	-2687	-0-	21 61	1 9	3979	2	N	55					204
03	7471	X	5886	-0-	-1585	-0-	31 97	1 9	5758	2	N	88					292
04	7230	X	5346	-0-	-1884	-0-	30 102	1 9	5214	2	N	93	191	1			194
05	7471	X	5208	-0-	-2263	-0-	31 84	1 9	5093	2	N	76					270

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6551	-0-	-796	-0-	31 106	1 9	6414	2	N	96					352
01	6913	X	6837	-0-	-76	-0-	31 91	1 9	6715	2	N	83	198	1			237
02	6356	X	4125	-0-	-2231	-0-	16 62	1 9	4047	2	N	56					293
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	31 154	1 9	7301	2	N	140	196	1			237
04	6810	X	6804	-0-	-6	-0-	30 79	1 9	6695	2	N	72					309
05	6851	X	6560	-0-	-291	-0-	31 128	1 9	6401	2	N	116	192	1			233

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	128	1	1	7	33
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					33
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					33
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					33
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					33
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6185	2	374	9	Y	340	386	1			87
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6185	2	448	9	Y	407	290	1			204
12	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5141	2	453	9	Y	412	362	1			254
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5283	2	403	9	Y	366	393	1			227
02	4816	X	3612	-0-	-1204	-0-	3399	2	213	9	Y	194	190	1			231
*03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6062	2	492	9	Y	447	386	1			292
*04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4221	2	257	9	Y	234	366	1			160
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					160

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5405	2	185	9	N	168	195	1			249
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5405	2	229	9	N	208	190	1			267
12	5766	X	4386	-0-	-1380	-0-	4204	2	182	9	N	165	184	1			248
01	5766	X	4269	-0-	-1497	-0-	4067	2	202	9	N	184	189	1			243
02	5208	X	3358	-0-	-1850	-0-	3228	2	130	9	N	118	190	1			171
*03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5261	2	241	9	N	219	195	1			195
*04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4470	2	206	9	N	187	197	1			185
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					185

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4086	2	175	9	N	159					245
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3988	2	217	9	N	197	196	1			246
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3003	2	120	9	N	109	190	1			165
*03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4825	2	202	9	N	184	190	1			159
*04	3000	N	4753	-0-	1753	1753	4530	2	223	9	N	203	192	1			170
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					170

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9266	2	26	9	Y	24	104	1			105
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9266	2	184	9	Y	167	199	1			73
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9232	2	292	9	Y	265	110	1			228
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8527	2	338	9	Y	307	344	1			191
02	5852	X	4253	-0-	-1599	-0-	4146	2	107	9	Y	97	234	1			54
*03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2090	2	99	9	Y	90	104	1			40
*04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1125	2	83	9	Y	75	92	1			23
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					23

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	1195	-0-	-3703	-0-	1163	2	32	9	N	29	192	1			92
01	4867	X	1346	-0-	-3521	-0-	1315	2	31	9	N	28					120
02	3472	X	600	-0-	-2872	-0-	583	2	17	9	N	15					135
*03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3078	2	79	9	N	72					207
*04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2173	2	53	9	N	48					255
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					255

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					201
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	1	1	7	-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

*10	5828	X	5034	-0-	-794	-0-	4909	2	125	9	N	114	186	1			218
11	5640	X	5065	-0-	-575	-0-	4909	2	156	9	N	142	185	1			175
12	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	5128	2	138	9	N	125	188	1			112
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	N	191	196	1			107
02	3080	X	3073	-0-	-7	-0-	2984	2	89	9	N	81					188
*03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5208	2	140	9	N	127	186	1			129
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4733	2	144	9	N	131	194	1			66
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					66

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5487	2	260	9	N	236	198	1			334
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5487	2	297	9	N	270	364	1			240
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5439	2	284	9	N	258	190	1			308
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5463	2	320	9	N	291	386	1			213
02	5096	X	4009	-0-	-1087	-0-	3866	2	143	9	N	130	190	1			153
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4520	2	266	9	N	242	198	1			197
*04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4162	2	255	9	N	232	175	1			254
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					254

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

*10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4997	2	162	9	N	147	189	1			153
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4997	2	224	9	N	204	184	1			173
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4875	2	187	9	N	170	181	1			162
01	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	4736	2	144	9	N	131	197	1			96
02	4312	X	3941	-0-	-371	-0-	3807	2	134	9	N	122					218
*03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5165	2	256	9	N	233	189	1			262
*04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4965	2	154	9	N	140	191	1			211
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					211

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

12	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2170	2	92	9	N	84	191	1			64
01	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	1849	2	232	9	N	211	187	1			88
02	2156	X	1299	-0-	-857	-0-	1259	2	40	9	N	36					124
*03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1652	2	48	9	N	44					168
*04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1406	2	35	9	N	32					200
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					200

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3897	X	2649	-0-	-1248	-0-	2553	2	96	9	N	87					240
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2553	2	70	9	N	64	180	1			124
12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2277	2	73	9	N	66					190
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2191	2	81	9	N	74	195	1			69
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2426	2	50	9	N	45					114
*03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2474	2	90	9	N	82					196
*04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1922	2	57	9	N	52					248
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					248

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2924	2	167	9	N	152	188	1			204
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2924	2	187	9	N	170	182	1			192
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2888	2	207	9	N	188	188	1			192
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2786	2	183	9	N	166	195	1			163
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3098	2	141	9	N	128	190	1			101
*03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2610	2	153	9	N	139					240
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2691	2	173	9	N	157	188	1			209
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					209

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3224	X	1876	-0-	-1348	-0-	1815	2	61	9	Y	55	78	1			105
11	3120	X	1938	-0-	-1182	-0-	1815	2	123	9	Y	112	168	1			49
12	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	2755	2	194	9	Y	176	73	1			152
01	3255	X	1845	-0-	-1410	-0-	1621	2	224	9	Y	204	229	1			127
02	2912	X	1805	-0-	-1107	-0-	1742	2	63	9	Y	57	152	1			32
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2812	2	91	9	Y	83	78	1			37
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2835	2	99	9	Y	90	99	1			28
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					28

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3473	2	56	9	N	51	194	1			39
*11	2940	X	1072	-0-	-1868	-0-	873	2	199	9	N	181	192	1			28
12	2945	X	1192	-0-	-1753	-0-	1192	2			N	-0-					28
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					28
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	3220	2	7	9	N	6					34
*03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					34
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4462	2	141	9	N	128					162
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					162

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					302
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7194	2	184	9	N	167	190	1			234
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6065	2	143	9	N	130	189	1			175
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5191	2	100	9	N	91					266
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4131	2	55	9	N	50	199	1			117
*03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6269	2	127	9	N	115					232
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6446	2	117	9	N	106	188	1			150
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					150

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12197	2	301	9	N	274	193	1			221
11	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12197	2	234	9	N	213	366	1			68
12	15283	X	12031	-0-	-3252	-0-	11804	2	227	9	N	206	190	1			84
01	15283	X	7281	-0-	-8002	-0-	7163	2	118	9	N	107					191
02	13804	X	6670	-0-	-7134	-0-	6550	2	120	9	N	109					300
*03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10811	2	227	9	N	206	193	1			313
*04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8786	2	221	9	N	201	188	1			326
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					326

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6851	X	3702	-0-	-3149	-0-	3568	2	134	9	N	122	200	1			178
11	6630	X	3702	-0-	-2928	-0-	3568	2	134	9	N	122	191	1			109
12	6262	X	3823	-0-	-2439	-0-	3683	2	140	9	N	127					236
01	5518	X	3165	-0-	-2353	-0-	3046	2	119	9	N	108	199	1			145
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4479	2	75	9	N	68					213
*03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7738	2	220	9	N	200	200	1			213
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7386	2	172	9	N	156	194	1			175
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					175

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3164	2	87	9	N	79					212
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3777	2	80	9	N	73	191	1			94
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5075	2	184	9	N	167	188	1			73
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6277	2	68	9	N	62					135
*03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	9881	2	233	9	N	212	182	1			165
*04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5076	2	139	9	N	126	189	1			102
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					102

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3151	2	173	9	N	157	193	1			277
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3151	2	323	9	N	294	364	1			207
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3289	2	377	9	N	343	378	1			172
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3342	2	382	9	N	347	389	1			130
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2982	2	204	9	N	185	194	1			121
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	3926	2	411	9	N	374	193	1			302
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3404	2	388	9	N	353	371	1			284
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					284

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5475	2	184	9	Y	167	174	1			81
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4943	2	185	9	Y	168	161	1			88
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4365	2	121	9	Y	110					198
*03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6129	2	169	9	Y	154	171	1			181
*04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5562	2	271	9	Y	246	286	1			141
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					141

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

*10	12772	X	11560	-0-	-1212	-0-	11560	2			Y	-0-					95
*11	12360	X	11568	-0-	-792	-0-	11560	2	8	9	Y	7	83	1			7
*12	12555	X	12316	-0-	-239	-0-	12316	2			Y	-0-					7
*01	12555	X	11917	-0-	-638	-0-	11917	2			Y	-0-					7
*02	11228	X	9738	-0-	-1490	-0-	9738	2			Y	-0-					7
*03	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			Y	-0-					-0-
*04	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11522	2	55	9	Y	50	16	1			34
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					34

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

*10	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	4323	2	165	9	N	150	190	1			165
11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	4323	2	154	9	N	140	190	1			115
12	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4423	2	105	9	N	95					210
01	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	4367	2	166	9	N	151	197	1			164
02	4172	X	3956	-0-	-216	-0-	3837	2	119	9	N	108	200	1			72
*03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4261	2	141	9	N	128					200
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3975	2	155	9	N	141	196	1			145
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					145

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

12	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	2916	2	41	9	N	37					276
01	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	2790	2	1	9	N	1					277
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	2405	2	6	9	N	5					282
*03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2392	2	43	9	N	39	191	1			130
*04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	N	5					135
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					135

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

*10	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	2756	2	358	9	N	325	370	1			246
11	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	2756	2	480	9	N	436	365	1			317
12	4123	X	1519	-0-	-2604	-0-	1189	2	330	9	N	300	374	1			243
01	4123	X	2892	-0-	-1231	-0-	2515	2	377	9	N	343	363	1			223
02	3724	X	1987	-0-	-1737	-0-	1700	2	287	9	N	261	200	1			284
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2022	2	326	9	N	296	370	1			210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	189	1			162
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					162

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5130	X	4476	-0-	-654	-0-	4245	2	231	9	N	210	568	1			180
12	6076	X	4637	-0-	-1439	-0-	4381	2	256	9	N	233	187	1			226
01	6076	X	4626	-0-	-1450	-0-	4348	2	278	9	N	253	194	1			285
02	3976	X	3706	-0-	-270	-0-	3468	2	238	9	N	216	196	1			305
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4626	2	255	9	N	232	388	1			149
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	4895	2	292	9	N	265	190	1			224
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					224

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2894	2	239	9	N	217	376	1			139
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3188	2	184	9	N	167	182	1			124
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2919	2	215	9	N	195	191	1			128
02	1204	X	812	-0-	-392	-0-	694	2	118	9	N	107					235
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	195	1			220
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1044	1	4005	2	N	247	191	1			276
							272	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					276

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1041	2	81	9	N	74					297
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2494	2	65	9	N	59					356
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	12	2	163	9	N	148	195	1			309
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	380	2	108	9	N	98	192	1			215
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	648	2	132	9	N	120	193	1			142
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	412	2	105	9	N	95					237
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	5288	2	152	9	N	138	185	1			272
11	5490	X	5443	-0-	-47	-0-	5288	2	155	9	N	141	185	1			228
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5753	2	107	9	N	97	184	1			141
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5578	2	97	9	N	88					229
02	4648	X	4113	-0-	-535	-0-	4055	2	58	9	N	53					282
*03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5514	2	64	9	N	58					340
*04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5681	2	154	9	N	140	198	1			282
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					282

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2160	N	76	-0-	-2084	-0-	76	2			N	-0-					178
*07	1829	N	51	-0-	-1778	-0-	51	2			N	-0-					178
*08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					178
*09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					178
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	146	1			33
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10943	X	10413	-0-	-530	-0-	9720	2	693	9	N	630	731	1			274
*11	10590	X	10179	-0-	-411	-0-	9720	2	459	9	N	417	371	1			320
*12	10943	X	10618	-0-	-325	-0-	9945	2	673	9	N	612	569	1			363
01	10540	X	10191	-0-	-349	-0-	9518	2	673	9	N	612	750	1			225
02	8932	X	6839	-0-	-2093	-0-	6431	2	408	9	N	371	190	1			406
*03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9703	2	633	9	N	575	587	1			394
*04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	8698	2	626	9	N	569	567	1			396
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					396

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	2077	2	585	9	N	532	563	1			260
01	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2341	2	640	9	N	582	574	1			268
02	2940	X	1529	-0-	-1411	-0-	1230	2	299	9	N	272	173	1			367
*03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1237	2	552	9	N	502	565	1			304
*04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1346	2	531	9	N	483	558	1			229
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					229

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	6317	2	116	9	N	105	192	1			205
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	86	185	1			106
02	6076	X	1214	-0-	-4862	-0-	1211	2	3	9	N	3					109
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6813	2	100	9	N	91					200
*04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6622	2	94	9	N	85					285
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					285

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4015	2	87	9	N	79					262
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3942	2	68	9	N	62	276	1			48
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					48
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3804	2	77	9	N	70					118
04	3960	X	2483	-0-	-1477	-0-	2344	2	139	9	N	126					244
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					244

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4354	2	87	9	N	79	192	1			170
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3409	2	56	9	N	51	65	1			156
02	3360	X	1473	-0-	-1887	-0-	1460	2	13	9	N	12					168
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4434	2	87	9	N	79					247
*04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4534	2	68	9	N	62	192	1			117
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					117

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5728	2	186	9	N	169	348	1			75
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6743	2	172	9	N	156	130	1			101
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4557	2	52	9	N	47					148
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7149	2	190	9	N	173	192	1			129
*04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5800	2	119	9	N	108					237
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					237

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8279	-0-	-742	-0-	7994	2	285	9	N	259	385	1			199
01	8370	X	7872	-0-	-498	-0-	7639	2	233	9	N	212	185	1			226
02	7560	X	6166	-0-	-1394	-0-	5991	2	175	9	N	159	154	1			231
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8306	2	292	9	N	265	190	1			306
04	8010	X	6584	-0-	-1426	-0-	6376	2	208	9	N	189	193	1			302
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					302

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2240	2	100	9	N	91	189	1			106
01	1550	X	883	-0-	-667	-0-	873	2	10	9	N	9					115
02	1400	X	133	-0-	-1267	-0-	133	2			N	-0-					115
03	2201	X	467	-0-	-1734	-0-	467	2			N	-0-					115
04	2250	X	75	-0-	-2175	-0-	75	2			N	-0-					115
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					115

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	6952	-0-	-2472	-0-	6835	2	117	9	N	106	279	1			100
01	9424	X	7632	-0-	-1792	-0-	7476	2	156	9	N	142					242
02	8512	X	3517	-0-	-4995	-0-	3504	2	13	9	N	12					254
03	8959	X	7944	-0-	-1015	-0-	7764	2	180	9	N	164	191	1			227
04	6720	X	1972	-0-	-4748	-0-	1946	2	26	9	N	24					251
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					251

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3227	-0-	-2260	-0-	3033	2	194	9	N	176	181	1			152
01	5487	X	2543	-0-	-2944	-0-	2375	2	168	9	N	153	180	1			125
02	4928	X	1926	-0-	-3002	-0-	1831	2	95	9	N	86					211
03	4681	X	524	-0-	-4157	-0-	450	2	74	9	N	67					278
04	4530	X	717	-0-	-3813	-0-	643	2	74	9	N	67	192	1			153
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					153

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6255	2	294	9	N	267	262	1			464
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7534	2	294	9	N	267	381	1			350
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2695	2	61	9	N	55					405
03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1750	2	65	9	N	59					464
*04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1793	2	129	9	N	117					581
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					581

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8538	2	193	9	N	175	188	1			110
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8438	2	177	9	N	161	71	1			200
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	N	34					234
03	6324	X	4588	-0-	-1736	-0-	4525	2	63	9	N	57					291
04	8460	X	5731	-0-	-2729	-0-	5613	2	118	9	N	107	178	1			220
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					220

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2725	2	147	9	N	134					274
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9563	2	428	9	N	389	357	1			306
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2367	2	36	9	N	33					339
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7821	2	113	9	N	103					442
*04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8610	2	160	9	N	145					587
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					587

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3633	2	129	9	N	117	118	1			220
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3527	2	177	9	N	161	187	1			194
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3902	2	86	9	N	78					272
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6738	2	172	9	N	156					428
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6039	2	110	9	N	100	193	1			335
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					335

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4261	2	355	9	N	323	187	1			398
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4131	2	281	9	N	255	374	1			279
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1085	2	110	9	N	100					379
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					379
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					379
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					20
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					20
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					20
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					20
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					94
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					94
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					94
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					94
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					94
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

12	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					82
01	2573 #	2173	-0-	-400	-0-	2173	3			N	-0-					82
02	2352 #	1771	-0-	-581	-0-	1771	3			N	-0-					82
03	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					82
04	2760 #	2614	-0-	-146	-0-	2614	3			N	-0-					82
05	2852 #	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			N	-0-					82

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14720 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF. 15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					84
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					84
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					84
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					84
04	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					84
05	868	N	151	-0-	-717	-0-	151	2			N	-0-					84